
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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: ROBERTSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	3W	RRCID ->	230696	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864 - 4866	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262437	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	19464	PERF.	18884 - 19272	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
SWANK "A"		WELL #:	2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8433 - 8438	
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	- 9959			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"				WELL #:	3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	- 7593		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER				WELL #:	1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	- 11017		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025												

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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: LEON								
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 15701 - 16000							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406											
RIDE LONESOME				WELL #: 1H	RRCID -> 284862	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH 11604	PERF. 12184 - 17056							
08	1705 #	1292	-0-	-413	-0-	1098 3	194 9	N	176	346 1					207
09	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2013 3	199 9	N	181	189 1					199
10	1860 #	1390	-0-	-470	-0-	1156 3	234 9	N	213	192 1					220
11	1800 #	1329	-0-	-471	-0-	1222 3	107 9	N	97	168 1					149
12	1519 #	1125	-0-	-394	-0-	1030 3	95 9	N	86						235
01	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT						235

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	N	419	355	1		178
							461	9								
09		1020 #	917	-0-	-103	-0-	10	1	505	2	N	365	363	1		180
							402	9								
10		1178 #	1177	-0-	-1	-0-	15	1	690	2	N	429	360	1		249
							472	9								
11		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	397	362	1	1 8	283
							437	9								
12		1209 #	1108	-0-	-101	-0-	21	1	665	2	N	384	563	1	1 8	103
							422	9								
01		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				103

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511																
08		2418 #	2397	-0-	-21	-0-	80	1	1852	2	N	423	364	1		272
							465	9								
09		2550 #	2333	-0-	-217	-0-	75	1	1777	2	N	437	534	1		175
							481	9								
10		2635 #	2329	-0-	-306	-0-	66	1	1773	2	N	445	361	1		259
							490	9								
11		2550 #	2389	-0-	-161	-0-	70	1	1805	2	N	467	538	1		188
							514	9								
12		2387 #	1029	-0-	-1358	-0-	31	1	679	2	N	290	188	1		290
							319	9								
01		2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				290

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																
REO OPERATING LLC 701876																
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672																
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710																
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		//CONT.//		00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		564710									
AKER GAS INJECTION		WELL #:		1	RRCID -> 262540	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3905	-	4184	
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
HYDROGEO, L.L.C.		421240									
AFGRD UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9642	-	9679
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

SADLER, ANN WARD		WELL #:		1	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9517	-	9809	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
BARNES, LEAH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128277	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH 9367	PERF. 9177	-	9192	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9069	-	9074	
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	112 1	325 2	N	-0-		38
09	420 #	416	-0-	-4	-0-	106 1	310 2	N	-0-		38
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	112 1	330 2	N	-0-		38
11	420 #	318	-0-	-102	-0-	94 1	224 2	N	-0-		38
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	115 1	264 2	N	-0-		38
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	177 1	350 2	N	-0-		38

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

08		186 #	72	-0-	-114	-0-	18 1	54 2	N	-0-		34
09		180 #	116	-0-	-64	-0-	30 1	86 2	N	-0-		34
10		155 #	138	-0-	-17	-0-	35 1	103 2	N	-0-		34
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	50 1	120 2	N	-0-		34
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	60 1	139 2	N	-0-		34
*01		195 R	195	-0-	-0-	-0-	66 1	129 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999												

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NAVARRO		
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 3562 - 3569
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
12		310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		310 N	17	-0-	-293	-0-	17 2		N	-0-		-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985										TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3586 - 3693
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
12		496 N	2	-0-	-494	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		496 N	14	-0-	-482	-0-	14 2		N	-0-		-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985										TOTAL DEPTH	3712	PERF. 3581 - 3584
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985										TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3552 - 3555
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17 2		N	-0-		-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-	-0-
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2		N	-0-	-0-
01		248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2		N	-0-	-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
08		31 N		-0-	-0-	-31				N	-0-	80
09		60 N		-0-	-0-	-60				N	-0-	80
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	80
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	80
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	80

ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-	
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-

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

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												
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK)
PALMER PETROLEUM INC.
HIGHTOWER

04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
636222

WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	56	1	75	9	N	68	169	1		337
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	9	N	111	169	1		279
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	54	1	102	9	N	93	167	1		205
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	9	N	122				327
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	52	1	127	9	N	115	176	1		266
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	9	N	130				396

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)
AETHON ENERGY OPERATING LLC
GOLF LAKE

05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
008555

WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CURRIE

WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-				-0-
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-				-0-
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-				-0-
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-				-0-
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-				-0-
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-				-0-

RIVER RANCH GAS UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	551118 X	528986	-0-	-22132	-0-	528986	2			N	-0-				-0-
09	627510 X	545600	-0-	-81910	-0-	545600	2			N	-0-				-0-
10	648427 X	450529	-0-	-197898	-0-	450529	2			N	-0-				-0-
11	627510 X	483866	-0-	-143644	-0-	483866	2			N	-0-				-0-
12	563797 X	511914	-0-	-51883	-0-	511914	2			N	-0-				-0-
01	563797 X	528659	-0-	-35138	-0-	528659	2			N	-0-				-0-

KODA

WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682589 X	588478	-0-	-94111	-0-	588478	2			N	-0-				-0-
09	584220 X	545046	-0-	-39174	-0-	545046	2			N	-0-				-0-
10	603694 X	501907	-0-	-101787	-0-	501907	2			N	-0-				-0-
11	569490 X	503289	-0-	-66201	-0-	503289	2			N	-0-				-0-
12	588473 X	535250	-0-	-53223	-0-	535250	2			N	-0-				-0-
01	588473 X	585625	-0-	-2848	-0-	585625	2			N	-0-				-0-

CURRIE

WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	736467 X	736467	-0-	-0-	-0-	736467	2			N	-0-				-0-
09	716052 X	716052	-0-	-0-	-0-	716052	2			N	-0-				-0-
10	676978 X	648449	-0-	-28529	-0-	648449	2			N	-0-				-0-
11	712710 X	633637	-0-	-79073	-0-	633637	2			N	-0-				-0-
12	739908 X	709239	-0-	-30669	-0-	709239	2			N	-0-				-0-
01	739908 X	708302	-0-	-31606	-0-	708302	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
GOLF LAKE		WELL #:		1HB	RRCID ->	295435	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15810	PERF.15500 - 24486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	715652 X	715652	-0-	-0-	-0-	715652	2		N	-0-		-0-
09	730726 X	730726	-0-	-0-	-0-	730726	2		N	-0-		-0-
10	736157 X	668408	-0-	-67749	-0-	668408	2		N	-0-		-0-
11	712410 X	704161	-0-	-8249	-0-	704161	2		N	-0-		-0-
12	755098 X	704463	-0-	-50635	-0-	704463	2		N	-0-		-0-
01	775354 X	775354	-0-	-0-	-0-	775354	2		N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1HB	RRCID ->	295744	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15748	PERF.15405 - 24391	
08	747439 X	747439	-0-	-0-	-0-	747439	2		N	-0-		-0-
09	790939 X	790939	-0-	-0-	-0-	790939	2		N	-0-		-0-
10	768770 X	768770	-0-	-0-	-0-	768770	2		N	-0-		-0-
11	808431 X	808431	-0-	-0-	-0-	808431	2		N	-0-		-0-
12	817315 X	814380	-0-	-2935	-0-	814380	2		N	-0-		-0-
01	817315 X	816298	-0-	-1017	-0-	816298	2		N	-0-		-0-

VIVIAN		WELL #:		1HB	RRCID ->	295790	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	15091	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIVIAN		WELL #:		2HB	RRCID ->	295798	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	15064	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES A UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	297743	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL DEPTH	14677	PERF.14140 - 23406	
08	SHUT IN	138550	-0-	138550	138550	138550	2		N	-0-		-0-
09	534720 X	392519	-0-	-142201	-0-	392519	2		N	-0-		-0-
10	552544 X	-0-	-0-	-552544	-0-				N	-0-		-0-
11	534720 X	267725	-0-	-266995	-0-	267725	2		N	-0-		-0-
12	405604 X	261848	-0-	-143756	-0-	261848	2		N	-0-		-0-
01	405604 X	NO RPT	-0-	-405604	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMP		WELL #:		3HB	RRCID ->	298434	COMPL. DATE	11/02/2024	TOTAL DEPTH	15234	PERF. N/A	
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-

CAMP		WELL #:		2HB	RRCID ->	298535	COMPL. DATE	11/18/2024	TOTAL DEPTH	15183	PERF. N/A	
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
CORSA RESOURCES, LLC REAGAN, CECIL "C"										WELL #:	1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13414 - 13604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

BONNER, BOBBY "A"										WELL #:	1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12376 - 12790
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

HULSEY, BUD										WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13697 - 13725
08		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-						-0-		
09		180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2		N	-0-						-0-		
10		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2		N	-0-						-0-		
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2		N	-0-						-0-		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT						-0-		

CARR RESOURCES, INC. T-BAR-X DAUNTLESS										WELL #:	1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15742 - 16915
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-						-0-		
09		1020 N	708	-0-	-312	-0-	708	2		N	-0-						-0-		
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-						-0-		
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-						-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

COMSTOCK OIL & GAS, LLC MARTIN, K.										WELL #:	1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14940 - 15508
08		63132 X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2		N	-0-						-0-		
09		48816 X	48816	-0-	-0-	-0-	48816	2		N	-0-						-0-		
10		40367 X	40367	-0-	-0-	-0-	40367	2		N	-0-						-0-		
11		39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	39028	2		N	-0-						-0-		
12		37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	37020	2		N	-0-						-0-		
01		29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	29612	2		N	-0-						-0-		

INGRAM, G. H. JR.										WELL #:	1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13438 - 14642
08		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-						-0-		
09		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-						-0-		
10		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-						-0-		
11		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-						-0-		
12		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-						-0-		
01		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-						-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	6944 X	5962	-0-	-982	-0-	5962	2	N	-0-		-0-	
09	6720 X	5552	-0-	-1168	-0-	5552	2	N	-0-		-0-	
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2	N	-0-		-0-	
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2	N	-0-		-0-	
12	6913 X	6829	-0-	-84	-0-	6829	2	N	-0-		-0-	
01	6913 X	5291	-0-	-1622	-0-	5291	2	N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
08	5890 X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2	N	-0-		-0-	
09	5730 X	5686	-0-	-44	-0-	5686	2	N	-0-		-0-	
10	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2	N	-0-		-0-	
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2	N	-0-		-0-	
12	5890 X	5882	-0-	-8	-0-	5882	2	N	-0-		-0-	
01	6355 X	5202	-0-	-1153	-0-	5202	2	N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
08	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2	N	-0-		-0-	
09	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2	N	-0-		-0-	
10	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2	N	-0-		-0-	
11	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2	N	-0-		-0-	
12	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2	N	-0-		-0-	
01	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2	N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
08	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2	N	-0-		-0-	
09	2730 X	2170	-0-	-560	-0-	2170	2	N	-0-		-0-	
10	2821 X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2	N	-0-		-0-	
11	2730 X	1182	-0-	-1548	-0-	1182	2	N	-0-		-0-	
12	2480 X	535	-0-	-1945	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
01	2232 X	837	-0-	-1395	-0-	837	2	N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
08	28117 X	25668	-0-	-2449	-0-	25668	2	N	-0-		-0-	
09	27210 X	26451	-0-	-759	-0-	26451	2	N	-0-		-0-	
10	28117 X	22771	-0-	-5346	-0-	22771	2	N	-0-		-0-	
11	27180 X	22202	-0-	-4978	-0-	22202	2	N	-0-		-0-	
12	27342 X	23202	-0-	-4140	-0-	23202	2	N	-0-		-0-	
01	27342 X	25630	-0-	-1712	-0-	25630	2	N	-0-		-0-	

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
08	13826 X	9325	-0-	-4501	-0-	9325	2	N	-0-		-0-	
09	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2	N	-0-		-0-	
10	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2	N	-0-		-0-	
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2	N	-0-		-0-	
12	15407 X	15231	-0-	-176	-0-	15231	2	N	-0-		-0-	
01	15407 X	10070	-0-	-5337	-0-	10070	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
EMBRA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	-0-	59368	2		N	-0-			-0-
09	57012 X	57012	-0-	-0-	-0-	-0-	57012	2		N	-0-			-0-
10	58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	-0-	58524	2		N	-0-			-0-
11	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	-0-	56558	2		N	-0-			-0-
12	58035 X	58035	-0-	-0-	-0-	-0-	58035	2		N	-0-			-0-
01	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	-0-	56276	2		N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-

CAZEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMES MCDONALD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 16605		
08	175119 X	169029	-0-	-6090	-0-	-0-	169029	2		N	-0-			-0-
09	169470 X	159794	-0-	-9676	-0-	-0-	159794	2		N	-0-			-0-
10	174003 X	154193	-0-	-19810	-0-	-0-	154193	2		N	-0-			-0-
11	168390 X	109231	-0-	-59159	-0-	-0-	109231	2		N	-0-			-0-
12	171461 X	80416	-0-	-91045	-0-	-0-	80416	2		N	-0-			-0-
01	173184 X	173184	-0-	-0-	-0-	-0-	173184	2		N	-0-			-0-

VIOLA SIMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946 - 16634		
08	5952 X	5098	-0-	-854	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	3707	-0-	-2053	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	5407	-0-	-545	-0-	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	2399	-0-	-3031	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	2331	-0-	-3280	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	2186	-0-	-3208	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-

RONALD CORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570 - 15719		
08	35061 X	33436	-0-	-1625	-0-	-0-	33436	2		N	-0-			-0-
09	33930 X	32153	-0-	-1777	-0-	-0-	32153	2		N	-0-			-0-
10	34472 X	33014	-0-	-1458	-0-	-0-	33014	2		N	-0-			-0-
11	33300 X	31979	-0-	-1321	-0-	-0-	31979	2		N	-0-			-0-
12	33759 X	32802	-0-	-957	-0-	-0-	32802	2		N	-0-			-0-
01	33449 X	32691	-0-	-758	-0-	-0-	32691	2		N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 - 20584		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113										COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.	16098 - 20966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		713 X	156	-0-	-557	-0-	156 2		N	-0-			-0-		
09		720 X	45	-0-	-675	-0-	45 2		N	-0-			-0-		
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-		
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-		
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-		
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-		

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250										COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	15981	PERF.	15743 - 23604
08		440727 X	322812	-0-	-117915	-0-	322812 2		N	-0-			-0-		
09		420570 X	270670	-0-	-149900	-0-	270670 2		N	-0-			-0-		
10		397885 X	258874	-0-	-139011	-0-	258874 2		N	-0-			-0-		
11		366210 X	232705	-0-	-133505	-0-	232705 2		N	-0-			-0-		
12		353059 X	229315	-0-	-123744	-0-	229315 2		N	-0-			-0-		
01		322803 X	216893	-0-	-105910	-0-	216893 2		N	-0-			-0-		

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751										COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15927	PERF.	16111 - 24023
08		255471 X	188435	-0-	-67036	-0-	188435 2		N	-0-			-0-		
09		235020 X	161079	-0-	-73941	-0-	161079 2		N	-0-			-0-		
10		214272 X	157696	-0-	-56576	-0-	157696 2		N	-0-			-0-		
11		206490 X	148055	-0-	-58435	-0-	148055 2		N	-0-			-0-		
12		201004 X	147124	-0-	-53880	-0-	147124 2		N	-0-			-0-		
01		188449 X	138884	-0-	-49565	-0-	138884 2		N	-0-			-0-		

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249										COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766										COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	15701	PERF.	15067 - 27830
08		375379 X	279556	-0-	-95823	-0-	279556 2		N	-0-			-0-		
09		354450 X	258227	-0-	-96223	-0-	258227 2		N	-0-			-0-		
10		331297 X	252494	-0-	-78803	-0-	252494 2		N	-0-			-0-		
11		300180 X	254094	-0-	-46086	-0-	254094 2		N	-0-			-0-		
12		296918 X	266317	-0-	-30601	-0-	266317 2		N	-0-			-0-		
01		279558 X	220949	-0-	-58609	-0-	220949 2		N	-0-			-0-		

MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778										COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	17836	PERF.	16417 - 24673
08		788873 X	788873	-0-	-0-	-0-	788873 2		N	-0-			-0-		
09		744150 X	687428	-0-	-56722	-0-	687428 2		N	-0-			-0-		
10		712101 X	669829	-0-	-42272	-0-	669829 2		N	-0-			-0-		
11		763440 X	588227	-0-	-175213	-0-	588227 2		N	-0-			-0-		
12		788888 X	590053	-0-	-198835	-0-	590053 2		N	-0-			-0-		
01		788888 X	508930	-0-	-279958	-0-	508930 2		N	-0-			-0-		

DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789										COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	17934	PERF.	16363 - 25928
08		615691 X	316004	-0-	-299687	-0-	316004 2		N	-0-			-0-		
09		552810 X	305854	-0-	-246956	-0-	305854 2		N	-0-			-0-		
10		458769 X	276631	-0-	-182138	-0-	276631 2		N	-0-			-0-		
11		443970 X	239719	-0-	-204251	-0-	239719 2		N	-0-			-0-		
12		316045 X	223844	-0-	-92201	-0-	223844 2		N	-0-			-0-		
01		316045 X	207726	-0-	-108319	-0-	207726 2		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
LANIER CW		WELL #:		1H	RRCID ->	295907	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	17309	PERF.16778 - 26355	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	935487	X	698234	-0-	-237253	-0-	698234	2	N	-0-	-0-	
09	905310	X	660605	-0-	-244705	-0-	660605	2	N	-0-	-0-	
10	850826	X	518587	-0-	-332239	-0-	518587	2	N	-0-	-0-	
11	822240	X	103283	-0-	-718957	-0-	103283	2	N	-0-	-0-	
12	698244	X	535282	-0-	-162962	-0-	535282	2	N	-0-	-0-	
01	698244	X	445545	-0-	-252699	-0-	445545	2	N	-0-	-0-	

CAZEY MS		WELL #:		1H	RRCID ->	296008	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	15986	PERF.15376 - 25404	
08	390693	X	337067	-0-	-53626	-0-	337067	2	N	-0-	-0-	
09	376830	X	271854	-0-	-104976	-0-	271854	2	N	-0-	-0-	
10	340690	X	271893	-0-	-68797	-0-	271893	2	N	-0-	-0-	
11	326190	X	257408	-0-	-68782	-0-	257408	2	N	-0-	-0-	
12	337063	X	256788	-0-	-80275	-0-	256788	2	N	-0-	-0-	
01	337063	X	233127	-0-	-103936	-0-	233127	2	N	-0-	-0-	

FARLEY GD		WELL #:		1H	RRCID ->	296836	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	18956	PERF.17219 - 27056	
08	1025553	X	1025553	-0-	-0-	-0-	1025553	2	N	-0-	-0-	
09	998482	X	998482	-0-	-0-	-0-	998482	2	N	-0-	-0-	
10	989092	X	989092	-0-	-0-	-0-	989092	2	N	-0-	-0-	
11	992460	X	882675	-0-	-109785	-0-	882675	2	N	-0-	-0-	
12	1031773	X	776512	-0-	-255261	-0-	776512	2	N	-0-	-0-	
01	1031773	X	646660	-0-	-385113	-0-	646660	2	N	-0-	-0-	

HARRISON WA		WELL #:		1H	RRCID ->	296837	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	18863	PERF.17134 - 26000	
08	904053	X	865270	-0-	-38783	-0-	865270	2	N	-0-	-0-	
09	894210	X	781244	-0-	-112966	-0-	781244	2	N	-0-	-0-	
10	924017	X	676168	-0-	-247849	-0-	676168	2	N	-0-	-0-	
11	894210	X	513754	-0-	-380456	-0-	513754	2	N	-0-	-0-	
12	865272	X	409673	-0-	-455599	-0-	409673	2	N	-0-	-0-	
01	865272	X	292037	-0-	-573235	-0-	292037	2	N	-0-	-0-	

NEYLAND MMM		WELL #:		1H	RRCID ->	296899	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	16752	PERF.15951 - 26389	
08	781634	X	680358	-0-	-101276	-0-	680358	2	N	-0-	-0-	
09	756420	X	564428	-0-	-191992	-0-	564428	2	N	-0-	-0-	
10	711791	X	380382	-0-	-331409	-0-	380382	2	N	-0-	-0-	
11	688830	X	562312	-0-	-126518	-0-	562312	2	N	-0-	-0-	
12	680357	X	551475	-0-	-128882	-0-	551475	2	N	-0-	-0-	
01	680357	X	498499	-0-	-181858	-0-	498499	2	N	-0-	-0-	

GLASS RT		WELL #:		1H	RRCID ->	296928	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	18419	PERF.16558 - 25850	
08	1057118	X	1057118	-0-	-0-	-0-	1057118	2	N	-0-	-0-	
09	995635	X	995635	-0-	-0-	-0-	995635	2	N	-0-	-0-	
10	1001138	X	1001138	-0-	-0-	-0-	1001138	2	N	-0-	-0-	
11	1023030	X	887345	-0-	-135685	-0-	887345	2	N	-0-	-0-	
12	1057131	X	916320	-0-	-140811	-0-	916320	2	N	-0-	-0-	
01	1057131	X	764790	-0-	-292341	-0-	794	1 763996 2	N	-0-	-0-	

INGRAM MARTIN A		WELL #:		1H	RRCID ->	297132	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL DEPTH	17732	PERF.16903 - 24667	
08	1176419	X	1039569	-0-	-136850	-0-	1039569	2	N	-0-	-0-	
09	972889	X	972889	-0-	-0-	-0-	972889	2	N	-0-	-0-	
10	944260	X	918522	-0-	-25738	-0-	918522	2	N	-0-	-0-	
11	1006020	X	871801	-0-	-134219	-0-	871801	2	N	-0-	-0-	
12	1039554	X	862306	-0-	-177248	-0-	862306	2	N	-0-	-0-	
01	1039554	X	758694	-0-	-280860	-0-	758694	2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11606 - 11712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	105	1	1630	2	Y	1	4 1	3
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1058	2	Y	1		4
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	91	1	1500	2	Y	-0-		4
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1676	2	Y	23	1 8	26
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1349	2	Y	-0-		26
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1606	2	Y	-0-		26
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12754	PERF.11003 - 11356	
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-		1
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	32	1	459	2	Y	-0-		1
10	713 N	477	-0-	-236	-0-	27	1	450	2	Y	-0-		1
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	35	1	432	2	Y	1	1 8	1
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-		1
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-		1
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13200	PERF.10470 - 11186	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-		-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	45	1	556	2	Y	1	1 8	-0-
12	806 N	652	-0-	-154	-0-	47	1	605	2	Y	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767 - 12945	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055 - 11354	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	2	4 1	3
09	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	71	1	1022	2	Y	1		4
10	992 N	612	-0-	-380	-0-	35	1	577	2	Y	-0-		4
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	100	1	1242	2	Y	1	1 8	4
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	Y	-0-		4
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	2	Y	3		7

 LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	185	1	2858	2	Y	3	5 1	4
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	Y	3		7
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	123	1	2018	2	Y	-0-		7
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	162	1	2020	2	Y	1	1 8	7
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	175	1	2271	2	Y	2	1 8	8
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1923	2	Y	6	1 8	13

 LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

08	7192 X	4149	-0-	-3043	-0-	252	1	3897	2	Y	-0-	1 1	1
09	5490 X	4173	-0-	-1317	-0-	269	1	3904	2	Y	-0-		1
10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	361	1	5934	2	Y	-0-		1
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	408	1	4705	2	Y	2	1 8	2
12	4309 X	1472	-0-	-2837	-0-	134	1	1336	2	Y	2	2 8	2
01	6293 X	3915	-0-	-2378	-0-	272	1	3640	2	Y	3		5

 WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

08	4619 X	1420	-0-	-3199	-0-	86	1	1333	2	Y	1	7 1	5
09	4470 X	1428	-0-	-3042	-0-	92	1	1335	2	Y	1		6
10	2232 X	1127	-0-	-1105	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-		6
11	1950 X	1569	-0-	-381	-0-	117	1	1451	2	Y	1	1 8	6
12	2015 X	1389	-0-	-626	-0-	100	1	1288	2	Y	1	1 8	6
01	1488 X	1065	-0-	-423	-0-	66	1	995	2	Y	4	1 8	9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 116842		COMPL. DATE 05/04/1985		TOTAL DEPTH 11735	PERF.11415 - 11518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-	1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-	1
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	1
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	19	1	230	2	Y	1 8	1
						1	9					
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-	1

REAGAN, CECIL		WELL #:		1	RRCID -> 170844		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 15380	PERF.13660 - 13858		
08	496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	2	N	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	109	1	804	2	N	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-	-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-	-0-
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	20	1	286	2	N	-0-	-0-

LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		2	RRCID -> 174251		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11646	PERF.11285 - 11464		
08	4371 X	716	-0-	-3655	-0-	43	1	670	2	Y	3 6 1	5
						3	9					
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	60	1	865	2	Y	1	6
						1	9					
10	2976 X	993	-0-	-1983	-0-	57	1	936	2	Y	-0-	6
11	2880 X	487	-0-	-2393	-0-	36	1	449	2	Y	2 1 8	7
						2	9					
12	1674 X	675	-0-	-999	-0-	77	1	598	2	Y	-0-	7
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1258	2	Y	6	13
						7	9					

RICE, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 175189		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13300	PERF.10568 - 11036		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1 8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REAGAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181134		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12929 - 13687		
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-	-0-
09	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	255	1	2747	2	N	-0-	-0-
10	3224 X	2990	-0-	-234	-0-	358	1	2632	2	N	-0-	-0-
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	180	1	3014	2	N	1 1 8	-0-
						1	9					
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	182	1	3211	2	N	-0-	-0-
01	3286 X	3200	-0-	-86	-0-	207	1	2993	2	N	-0-	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181372		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13800	PERF.12854 - 12905		
08	899 N	630	-0-	-269	-0-	29	1	601	2	N	-0-	-0-
09	690 N	240	-0-	-450	-0-	20	1	220	2	N	-0-	-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	15	1	113	2	N	-0-	-0-
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	13	1	224	2	N	-0-	-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2139 N	1505	-0-	-634	-0-	70	1 1434 2	N	1	1 8	-0-	
09	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	163	1 1753 2	N	-0-		-0-	
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	196	1 1445 2	N	1	1 8	-0-	
11	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	67	1 1121 2	N	2	2 8	-0-	
12	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	81	1 1433 2	N	-0-		-0-	
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	179	1 2585 2	N	-0-		-0-	

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
08	1364 N	834	-0-	-530	-0-	50	1 780 2	Y	4	7 1	6	
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	95	1 1370 2	Y	1		7	
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1 1312 2	Y	-0-		7	
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	101	1 1252 2	Y	1	1 8	7	
12	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	98	1 1268 2	Y	1	1 8	7	
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1 1308 2	Y	4	1 8	10	

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	20	1 406 2	N	-0-		-0-	
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	31	1 337 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1 300 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	14	1 239 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	12	1 213 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	15	1 214 2	N	-0-		-0-	

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	49	1 1012 2	N	1	1 8	-0-	
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	71	1 766 2	N	-0-		-0-	
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	137	1 1006 2	N	1	1 8	-0-	
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	26	1 445 2	N	1	1 8	-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1 570 2	N	-0-		-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1 410 2	N	-0-		-0-	

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1 1715 2	Y	2	5 1	3	
09	2280 N	991	-0-	-1289	-0-	64	1 925 2	Y	2		5	
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1 1331 2	Y	-0-		5	
11	1770 N	1397	-0-	-373	-0-	104	1 1292 2	Y	1	1 8	5	
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1 1393 2	Y	1	1 8	5	
01	1426 N	876	-0-	-550	-0-	54	1 816 2	Y	5	2 8	8	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73 1	1493 2	N	-0-			-0-
09		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	113 1	1223 2	N	-0-			-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	151 1	1108 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1011	-0-	-519	-0-	57 1	954 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1149	-0-	-246	-0-	61 1	1088 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	77 1	1110 2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403													
08		2201 N	2014	-0-	-187	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
11		1950 N	953	-0-	-997	-0-	54 1	898 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1984 N	997	-0-	-987	-0-	53 1	943 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	207 1	1743 2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844													
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 2	N	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	49 1	360 2	N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	N	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	16 1	291 2	N	-0-			-0-
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	19 1	275 2	N	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493													
08		4402 X	3650	-0-	-752	-0-	221 1	3428 2	Y	1	6 1		5
							1 9						
09		4260 X	3983	-0-	-277	-0-	257 1	3724 2	Y	2			7
							2 9						
10		3875 X	3505	-0-	-370	-0-	201 1	3304 2	Y	-0-			7
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	266 1	3314 2	Y	2	1 8		8
							2 9						
12		4123 X	3677	-0-	-446	-0-	264 1	3413 2	Y	-0-			8
01		4123 X	3596	-0-	-527	-0-	223 1	3365 2	Y	7	1 8		14
							8 9						

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920													
08		2821 X	2426	-0-	-395	-0-	113 1	2313 2	N	-0-			-0-
09		2370 X	1846	-0-	-524	-0-	157 1	1689 2	N	-0-			-0-
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	351 1	2579 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	141 1	2374 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
12		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	148 1	2625 2	N	-0-			-0-
01		2914 N	2520	-0-	-394	-0-	163 1	2356 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	31	1	485	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	31	1	456	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	2	Y	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789													
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	170	1	3483	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	N	-0-		-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	427	1	3136	2	N	-0-		-0-
11	3540 X	2657	-0-	-883	-0-	149	1	2507	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	185	1	3265	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	224	1	3242	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029													
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	126	1	2594	2	N	-0-		-0-
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	209	1	2248	2	N	-0-		-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	268	1	1970	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	2490 N	2231	-0-	-259	-0-	125	1	2104	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	124	1	2196	2	N	-0-		-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	152	1	2197	2	N	-0-		-0-

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095													
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	N	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-		-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	876	2	N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	-0-		-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234													
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1392	-0-	-318	-0-	118	1	1274	2	N	-0-		-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	177	1	1303	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	89	1	1495	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	87	1	1252	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
SIMMONS																	
WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001													TOTAL DEPTH 11680		PERF.11142 - 11568		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		1798 N	1524	-0-	-274	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					1
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	131	1	1579	2	N	-0-		1	7		-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	N	-0-					-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	264	1	1461	2	N	1		1	8		-0-
												1					
12		1767 N	1503	-0-	-264	-0-	148	1	1352	2	N	3		3	8		-0-
												3					
01		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	189	1	1472	2	N	1		1	8		-0-
												1					
												9					

REAGAN, CECIL "B"													WELL #: 1		RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12818 - 13194	
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	-0-					-0-					
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	962	2	N	-0-					-0-					
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	121	1	891	2	N	-0-					-0-					
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	-0-					-0-					
12		713 N	462	-0-	-251	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-					
01		713 N	302	-0-	-411	-0-	19	1	282	2	N	1		1	8		-0-					
												1										
												9										

FRIER, MICHAEL -A-													WELL #: 3		RRCID -> 187253		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10916 - 11612	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

MITCHELL													WELL #: 3		RRCID -> 187286		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12610 - 12626	
08		682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2				N	-0-				-0-					
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-				-0-					
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				N	-0-				-0-					
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	223		1	8		222					
												245										
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-					222					
01		558 N	429	-0-	-129	-0-	46	1	383	2	N	-0-					222					

SCHOOL LAND "A"													WELL #: 1		RRCID -> 187321		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13224 - 13278	
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	N	-0-					-0-					
09		810 N	769	-0-	-41	-0-	65	1	704	2	N	-0-					-0-					
10		961 N	800	-0-	-161	-0-	96	1	704	2	N	-0-					-0-					
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	51	1	853	2	N	-0-					-0-					
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-					
01		806 N	736	-0-	-70	-0-	48	1	688	2	N	-0-					-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PRIER, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187322	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11269 - 11454	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	154 1	2391 2	Y		2	6 1		5
09	2940 X	2043	-0-	-897	-0-	132 1	1910 2	Y		1			6
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	141 1	2323 2	Y		-0-			6
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	191 1	2375 2	Y		2	1 8		7
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	194 1	2515 2	Y		1	1 8		7
01	2542 X	2366	-0-	-176	-0-	146 1	2212 2	Y		7	1 8		13

WHALEY, T. W., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	187323	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10762 - 12756	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y		-0-	3 1		2
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	11 1	156 2	Y		-0-			2
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	6 1	96 2	Y		-0-			2
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	194 2	Y		1	1 8		2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 9		Y		-0-			2
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29 1	440 2	Y		2	1 8		3

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13402 - 13417	
08	1023 N	931	-0-	-92	-0-	43 1	888 2	N		-0-			-0-
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	76 1	814 2	N		-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107 1	789 2	N		-0-			-0-
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	48 1	806 2	N		-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50 1	889 2	N		-0-			-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	55 1	793 2	N		-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	146 1	2992 2	N		-0-			-0-
09	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	276 1	2973 2	N		-0-			-0-
10	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	414 1	3040 2	N		1	1 8		-0-
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	210 1	3524 2	N		2	2 8		-0-
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	200 1	3547 2	N		-0-			-0-
01	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	190 1	2746 2	N		1	1 8		-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187656	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11368 - 11795	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57 1	465 2	N		-0-			151
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	51 1	322 2	N		-0-	151 7		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60 1	476 2	N		-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	88 1	366 2	N		1	1 8		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	63 1	368 2	N		-0-			-0-
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	52 1	200 2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	N	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	2	N	-0-			-0-
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	24	1	395	2	N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N	-0-			-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006															
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	315	1	3392	2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3402	-0-	-287	-0-	407	1	2995	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	2581	-0-	-1109	-0-	145	1	2435	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		3844 X	3598	-0-	-246	-0-	193	1	3405	2	N	-0-			-0-
01		3844 X	3760	-0-	-84	-0-	243	1	3516	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000															
08		3193 X	3164	-0-	-29	-0-	147	1	3017	2	N	-0-			-0-
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	282	1	3034	2	N	-0-			-0-
10		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	372	1	2734	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11		3060 X	2886	-0-	-174	-0-	162	1	2723	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		3441 X	3024	-0-	-417	-0-	162	1	2862	2	N	-0-			-0-
01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	232	1	3357	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530															
08		899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
10		837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	156	1	8	155
							172	9							
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-			155
01		775 N	647	-0-	-128	-0-	69	1	578	2	N	-0-			155

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810															
08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
11		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
12		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10868	-	11518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1588 N	1588	-0-	-0-	113 1	1475 2		N	-0-			135	
09		1410 N	1198	-0-	-212	100 1	1091 2		N	6	61 1	80 7	-0-	
						7 9								
10		1603 N	1603	-0-	-0-	121 1	1482 2		N	-0-			-0-	
11		3000 N	7154	-0-	4154	1011 1	6142 2		N	1	1 8		-0-	
						1 9								
12		3100 N	1908	-0-	-1192	180 1	1728 2		N	-0-			-0-	
01		3100 N	1517	-0-	-1583	175 1	1342 2		N	-0-			-0-	

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

BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11375	-	11800
08		341 N	-0-	-0-	-341				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12400	-	12770
08		173 N	173	-0-	-0-	8 1	165 2		N	-0-			-0-	
09		1091 N	1091	-0-	-0-	93 1	998 2		N	-0-			-0-	
10		1311 N	1311	-0-	-0-	157 1	1154 2		N	-0-			-0-	
11		749 N	749	-0-	-0-	42 1	706 2		N	1	1 8		-0-	
						1 9								
12		1116 N	186	-0-	-930	10 1	176 2		N	-0-			-0-	
01		1209 N	180	-0-	-1029	12 1	167 2		N	1	1 8		-0-	
						1 9								

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12643	-	12996
08		2571 N	2571	-0-	-0-	119 1	2452 2		Y	-0-			-0-	
09		2010 N	1894	-0-	-116	161 1	1733 2		Y	-0-			-0-	
10		2325 N	1890	-0-	-435	226 1	1664 2		Y	-0-			-0-	
11		2250 N	1844	-0-	-406	104 1	1740 2		Y	-0-			-0-	
12		1953 N	1949	-0-	-4	104 1	1845 2		Y	-0-			-0-	
01		1891 N	1852	-0-	-39	120 1	1732 2		Y	-0-			-0-	

BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11512	-	11589
08		124 N	122	-0-	-2	6 1	116 2		N	-0-			85	
09		150 N	98	-0-	-52	6 1	92 2		N	-0-			85	
10		110 N	110	-0-	-0-	6 1	104 2		N	-0-			85	
11		176 N	176	-0-	-0-	24 1	151 2		N	1	1 8		85	
						1 9								
12		93 N	75	-0-	-18	6 1	69 2		N	-0-			85	
01		178 N	178	-0-	-0-	17 1	161 2		N	-0-			85	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11606 - 11747
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1519 N	954	-0-	-565	-0-	58 1	895 2	Y	1	5 1		3
09	2640 N	1677	-0-	-963	-0-	108 1	1567 2	Y	2			5
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	100 1	1645 2	Y	-0-			5
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101 1	1258 2	Y	1	1 8		5
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136 1	1753 2	Y	1	1 8		5
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	133 1	2013 2	Y	4	1 8		8

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12938 - 12984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	13024 - 13056
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	N	-0-			-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	66 1	716 2	N	-0-			-0-
10	589 X	588	-0-	-1	-0-	70 1	518 2	N	-0-			-0-
11	570 X	523	-0-	-47	-0-	29 1	494 2	N	-0-			-0-
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	28 1	488 2	N	-0-			-0-
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	32 1	463 2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12677 - 13676
08	1736 N	1360	-0-	-376	-0-	63 1	1297 2	N	-0-			-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	140 1	1506 2	N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	196 1	1440 2	N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	93 1	1566 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	65 1	1141 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	91 1	1319 2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.	12574 - 12927
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12482 - 12862
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891										COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800			
M O	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
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	N	1	1	8			-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	225	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	302	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2246	-0-	-304	-0-	126	1	2119	2	N	1	1	8			-0-
12	2728 X	1947	-0-	-781	-0-	104	1	1843	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	154	1	2229	2	N	1	1	8			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924										COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770			
08	4588 X	4542	-0-	-46	-0-	211	1	4330	2	N	1	1	8			-0-
09	4380 X	4375	-0-	-5	-0-	372	1	4003	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	4411	-0-	-115	-0-	528	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	3491	-0-	-919	-0-	196	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	236	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4021	-0-	-536	-0-	260	1	3760	2	N	1	1	8			-0-

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195										COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262			
08	2170 N	1723	-0-	-447	-0-	90	1	1620	2	N	12					120
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1734	2	N	3					123
10	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	97	1	1596	2	N	-0-					123
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	262	1	1642	2	N	12	1	8			134
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	N	16	3	8			147
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	177	1	1648	2	N	2	85	1	1	8	63

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615										COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919			
08	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	200	1	3093	2	Y	1	8	1			5
09	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	207	1	3001	2	Y	3					8
10	3255 X	3031	-0-	-224	-0-	174	1	2857	2	Y	-0-					8
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	285	1	3175	2	Y	2	1	8			9
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	256	1	2905	2	Y	1	1	8			9
01	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	203	1	2600	2	Y	1	1	8			9

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Diversified Production LLC //CONT.// 220903												
Fisher, Roy WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	Y	4	7 1 6
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	2	Y	1	7
10	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	145	1	1867	2	Y	-0-	7
11	2130 N	1824	-0-	-306	-0-	163	1	1660	2	Y	1	1 8 7
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	180	1	1925	2	Y	1	1 8 7
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1876	2	Y	4	1 8 10

Schroeder WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060												
08	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	86	1	1547	2	N	-0-	1
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	N	-0-	1
10	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	91	1	1507	2	N	-0-	1
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1481	2	N	3	1 8 3
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	133	1	1539	2	N	-0-	3
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	170	1	1589	2	N	-0-	3

Mischer "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960												
08	4185 X	3809	-0-	-376	-0-	177	1	3631	2	Y	1	1 8 -0-
09	4050 X	3476	-0-	-574	-0-	295	1	3181	2	Y	-0-	-0-
10	4185 X	3669	-0-	-516	-0-	439	1	3230	2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	188	1	3148	2	Y	1	1 8 -0-
12	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	181	1	3194	2	Y	1	1 8 -0-
01	3813 X	3137	-0-	-676	-0-	203	1	2934	2	Y	-0-	-0-

Mischer "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072												
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-	-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	128	1	1383	2	Y	-0-	-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	173	1	1276	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	84	1	1413	2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	93	1	1348	2	Y	-0-	-0-

Mischer "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164												
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2775	2	N	-0-	-0-
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	227	1	2445	2	N	-0-	-0-
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	338	1	2485	2	N	-0-	-0-
11	2670 N	2563	-0-	-107	-0-	144	1	2419	2	N	-0-	-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	148	1	2613	2	N	-0-	-0-
01	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	176	1	2540	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1663	2	Y	5 1	3
09	1920 N	1640	-0-	-280	-0-	106	1	1531	2	Y		6
10	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	87	1	1428	2	Y		6
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	119	1	1476	2	Y	1 8	6
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	113	1	1460	2	Y		6
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	Y	1 8	9

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	58	1	1034	2	N		171
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	79 1 50 7	67
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	63	1	1043	2	N		67
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	219	1	1367	2	N	1 8	67
12	3100 N	3728	-0-	628	628	296	1	3432	2	N		67
01	3100 N	2880	-0-	-220	408	279	1	2600	2	N	1 8	67

HONEEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	2	N		146
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	N	73 7	73
10	1488 N	177	-0-	-1311	-0-	10	1	167	2	N		73
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	194	1	1211	2	N	1 8	73
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	N		75
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	144	1	1346	2	N	2 8	75

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
08	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	179	1	2769	2	Y	6 1	4
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	199	1	2887	2	Y		6
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	169	1	2779	2	Y		6
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2834	2	Y	1 8	6
12	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	180	1	2333	2	Y	1 8	6
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	203	1	3076	2	Y	1 8	9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3007 X	2514	-0-	-493	-0-	152	1	2360	2	Y	2	6 1	4
09		2910 X	2464	-0-	-446	-0-	159	1	2304	2	Y	1		5
10		2759 X	2338	-0-	-421	-0-	134	1	2204	2	Y	-0-		5
11		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	213	1	2283	2	Y	1	1 8	5
12		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2388	2	Y	-0-		5
01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	3		8

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-		111
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-	111 7	-0-
10		372 N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	2	N	-0-		-0-
11		420 N	317	-0-	-103	-0-	44	1	272	2	N	1	1 8	-0-
12		465 N	371	-0-	-94	-0-	29	1	342	2	N	-0-		-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	N	-0-		-0-
09		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	212	1	2283	2	N	-0-		-0-
10		2108 N	2056	-0-	-52	-0-	246	1	1810	2	N	-0-		-0-
11		2370 N	1337	-0-	-1033	-0-	75	1	1262	2	N	-0-		-0-
12		2449 N	1691	-0-	-758	-0-	90	1	1601	2	N	-0-		-0-
01		2046 N	1928	-0-	-118	-0-	125	1	1803	2	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892														
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	N	-0-		-0-
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	2	N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-		-0-
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	N	-0-		-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-		-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
08		3782 X	3663	-0-	-119	-0-	170	1	3493	2	N	-0-		-0-
09		3570 X	3467	-0-	-103	-0-	294	1	3173	2	N	-0-		-0-
10		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	423	1	3113	2	N	1	1 8	-0-
11		3540 X	3035	-0-	-505	-0-	170	1	2863	2	N	2	2 8	-0-
12		3658 X	1401	-0-	-2257	-0-	75	1	1326	2	N	-0-		-0-
01		3658 X	2925	-0-	-733	-0-	189	1	2736	2	N	-0-		-0-

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

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437															
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1369	2	N	-0-			49
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	2	N	80			129
							88	9							
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	76	1	1261	2	N	-0-			129
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	194	1	1216	2	N	34	1	8	162
							37	9							
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	112	1	1299	2	N	-0-			162
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	148	1	1378	2	N	3	3	8	162
							3	9							

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198															
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	67	1	1202	2	N	-0-			169
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-			169
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	74	1	1214	2	N	-0-			169
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1205	2	N	22	1	8	190
							24	9							
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	2	N	2	2	8	190
							2	9							
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	N	1	1	8	190
							1	9							

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775															
08	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	143	1	2935	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	3870	X	2339	-0-	-1531	-0-	199	1	2140	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	471	1	3466	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	86	1	1437	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	183	1	3240	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	258	1	3721	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346															
08	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	79	1	1415	2	N	-0-			76
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	98	1	1533	2	N	-0-			76
10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	88	1	1456	2	N	-0-			76
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	190	1	1186	2	N	14	1	8	89
							15	9							
12	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	119	1	1376	2	N	2	2	8	89
							2	9							
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	N	-0-			89

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MILLER-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	202355	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11752 -	12944
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	170 1	2639 2	Y	2	5 1		4
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	150 2	2181 2	Y	2			6
10	3100 X	2512	-0-	-588	-0-	144 1	2368 2	Y	-0-			6
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	275 1	3428 2	Y	2	1 8		7
12	3100 X	2147	-0-	-953	-0-	154 1	1992 2	Y	1	1 8		7
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	139 1	2105 2	Y	4			11

MAXWELL		WELL #:		1	RRCID ->	202390	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906 -	10912
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	43 1	210 2	N	-0-			224
09	360 N	154	-0-	-206	-0-	38 1	116 2	N	-0-	74 7		150
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52 1	347 2	N	-0-			150
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	74 1	298 2	N	1	1 8		150
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	54 1	265 2	N	-0-			150
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	69 1	351 2	N	-0-			150

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 -	13520
08	1085 N	904	-0-	-181	-0-	42 1	862 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	77 1	825 2	Y	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107 1	789 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	39 1	651 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	49 1	859 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	57 1	817 2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202832	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750 -	12590
08	1333 X	727	-0-	-606	-0-	38 1	689 2	N	-0-			54
*09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	N	-0-	22 7		32
*10	713 X	508	-0-	-205	-0-	29 1	479 2	N	-0-			32
*11	690 X	361	-0-	-329	-0-	42 1	263 2	N	51	1 8		82
*12	713 X	343	-0-	-370	-0-	27 1	316 2	N	-0-			82
*01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	89 1	825 2	N	1	1 8		82

HONEA UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202843	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10871 -	10878
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 2	N	-0-			151
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	71 7		80
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	N	-0-			80
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	1 8		80
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 2	N	-0-			80
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	77	1	1377	2	N	-0-		149
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	45		194
						50	9						
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	80	1	1316	2	N	45		239
						50	9						
11	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	185	1	1154	2	N	44	1 8	282
						48	9						
12	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	113	1	1311	2	N	11	193 1	1 8
						12	9						
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	133	1	1244	2	N	3	3 8	99
						3	9						

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228													
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		301
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	301 7	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144													
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	3180 X	3038	-0-	-142	-0-	258	1	2780	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	380	1	2798	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	172	1	2884	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	3348 X	3071	-0-	-277	-0-	164	1	2907	2	N	-0-		-0-
01	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	195	1	2813	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694													
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	203	1	3149	2	Y	1	5 1	4
						1	9						
09	2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	118	1	1712	2	Y	2		6
						2	9						
10	2976 X	1868	-0-	-1108	-0-	107	1	1761	2	Y	-0-		6
11	3060 X	2338	-0-	-722	-0-	168	1	2090	2	Y	73	1 8	78
						80	9						
12	3162 X	2138	-0-	-1024	-0-	153	1	1985	2	Y	-0-		78
01	3162 X	1946	-0-	-1216	-0-	121	1	1824	2	Y	1	1 8	78
						1	9						

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846													
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	101	1	1813	2	N	-0-		109
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	113	1	1756	2	N	-0-		109
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	2	N	-0-		109
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1875	2	N	1	1 8	109
						1	9						
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	181	1	2093	2	N	-0-		109
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	6	1 8	114
						7	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1968	2	N	-0-			236
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-	74 7		162
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	115	1	1897	2	N	-0-			162
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	341	1	2133	2	N	1	1 8		162
						1	9							
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	3	3 8		162
						3	9							
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	226	1	2107	2	N	1	1 8		162
						1	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
08	2853 N	985	-0-	-1868	-0-	60	1	922	2	Y	3	5 1		4
						3	9							
09	1530 N	992	-0-	-538	-0-	64	1	927	2	Y	1			5
						1	9							
10	1581 X	709	-0-	-872	-0-	41	1	668	2	Y	-0-			5
11	1530 X	828	-0-	-702	-0-	61	1	766	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
12	1581 X	900	-0-	-681	-0-	65	1	835	2	Y	-0-			5
01	1023 X	813	-0-	-210	-0-	50	1	760	2	Y	3			8
						3	9							

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	173	1	3100	2	N	-0-			199
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	150	1	2337	2	N	-0-			199
10	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	104	1	1713	2	N	-0-			199
11	3180 X	2541	-0-	-639	-0-	336	1	2106	2	N	90	1 8		288
						99	9							
12	3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	170	1	1976	2	N	-0-			288
01	3286 X	2170	-0-	-1116	-0-	210	1	1960	2	N	-0-			288

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	72	1	733	2	N	-0-			209
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	900	2	N	1	121 1	57 7	32
						1	9							
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	78	1	768	2	N	-0-			32
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	1	1 8		32
						1	9							
12	961 N	819	-0-	-142	-0-	93	1	724	2	N	2	2 8		32
						2	9							
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-			32

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			-0-
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	30	1	777	2	N	-0-			-0-
10	992 N	616	-0-	-376	-0-	31	1	585	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	60	1	898	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-			-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	704	-0-	-536	-0-	67	1	637	2	N	-0-					29
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	139	1	1695	2	N	-0-					29
10	744 N	529	-0-	-215	-0-	60	1	469	2	N	-0-					29
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	334	1	1905	2	N	10	1	8			38
						11	9									
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	226	1	2257	2	N	-0-					38
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	262	1	2150	2	N	1	1	8			38
						1	9									

 FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	82	1	1268	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
09	1530 N	1125	-0-	-405	-0-	73	1	1051	2	Y	1					5
						1	9									
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-					5
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	135	1	1676	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	Y	-0-					5
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1340	2	Y	3					8
						3	9									

 FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

08	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	126	1	1951	2	Y	3	6	1			5
						3	9									
09	2070 N	1634	-0-	-436	-0-	105	1	1527	2	Y	2					7
						2	9									
10	1953 N	1376	-0-	-577	-0-	79	1	1297	2	Y	-0-					7
11	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	138	1	1725	2	Y	2	1	8			8
						2	9									
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	135	1	1744	2	Y	-0-					8
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1716	2	Y	7	1	8			14
						8	9									

 WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

08	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	55	1	979	2	N	-0-					67
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	N	-0-					67
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	57	1	943	2	N	-0-					67
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	167	1	1046	2	N	21	1	8			87
						23	9									
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1151	2	N	-0-					87
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	135	1	1259	2	N	-0-					87

 BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	713	-0-	-868	-0-	85	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1316	-0-	-574	-0-	74	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	53	1	385	2	N	-0-	41
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-	25
10	775 N	529	-0-	-246	-0-	60	1	469	2	N	-0-	25
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	56	1	311	2	N	1	25
						1	9					
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	25
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	-0-	25

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-	54
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	144	1	1774	2	N	-0-	17
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	2	N	-0-	17
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	296	1	1667	2	N	1	17
						1	9					
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	186	1	1791	2	N	-0-	17
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	-0-	17

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	N	-0-	-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	29	1	313	2	N	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	38	1	283	2	N	1	-0-
						1	9					
11	450 N	300	-0-	-150	-0-	17	1	282	2	N	1	-0-
						1	9					
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-	-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-	-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	82	1	888	2	N	-0-	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	107	1	790	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	748	-0-	-752	-0-	42	1	706	2	N	-0-	-0-
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	44	1	774	2	N	-0-	-0-
01	899 N	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-	-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	2	N	-0-	156
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-	129
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	N	-0-	129
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	1	129
						1	9					
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	N	-0-	129
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	1	129
						1	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		17422 X	10583	-0-	-6839	-0-	10583	2		N	-0-			-0-
09		16860 X	13534	-0-	-3326	-0-	13534	2		N	-0-			-0-
10		17422 X	13949	-0-	-3473	-0-	13949	2		N	-0-			-0-
11		16860 X	15258	-0-	-1602	-0-	15258	2		N	-0-			-0-
*12		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2		N	-0-			-0-
01		15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2		N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	75	1	788	2	N	-0-		147
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-	77 1 38 7	32
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	82	1	840	2	N	-0-		32
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	1	1 8	32
							1	9						
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	N	3	3 8	32
							3	9						
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	N	3	3 8	32
							3	9						

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
08	1426	N	970	-0-	-456	-0-	81	1	889	2	N	-0-		179
09	1380	N	524	-0-	-856	-0-	60	1	464	2	N	-0-	92 7	87
10	1426	N	909	-0-	-517	-0-	81	1	828	2	N	-0-		87
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	184	1	966	2	N	1	1 8	87
							1	9						
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1	953	2	N	-0-		87
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	27	2 8	112
							30	9						

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	73	1	745	2	N	-0-		77
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	2	N	-0-	32 7	45
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-		45
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	185	1	968	2	N	1	1 8	45
							1	9						
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	N	-0-		45
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	N	1	1 8	45
							1	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
PEISKEE UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 213106		COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514	- 13984		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	499	1	5893	2	N	-0-			-0-
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	477	1	5517	2	N	-0-			-0-
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	529	1	6218	2	N	-0-			-0-
11	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
*12	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 213107		COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915	- 12554		
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	316	1	5115	2	N	-0-			50
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	315	1	4448	2	N	-0-			50
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	284	1	4169	2	N	-0-			50
11	3240 X	2813	-0-	-427	-0-	413	1	2397	2	N	3	1	8	52
						3	9							
12	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	256	1	2602	2	N	-0-			52
01	3348 X	2683	-0-	-665	-0-	288	1	2394	2	N	1	1	8	52
						1	9							

LAW UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 214891		COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607	- 13720		
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-			-0-
11	390 N	123	-0-	-267	-0-	39	1	83	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	527 N	296	-0-	-231	-0-	52	1	244	2	N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 215548		COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663	- 12672		
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	2	N	-0-			224
09	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	114	1	1787	2	N	1	114	1	30
						1	9							
10	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	104	1	1709	2	N	-0-			30
11	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	260	1	1628	2	N	1	1	8	30
						1	9							
12	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	146	1	1695	2	N	2	2	8	30
						2	9							
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	174	1	1619	2	N	2	2	8	30
						2	9							

MILLER-MARTIN				WELL #: 5	RRCID -> 215765		COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783		
08	3162 X	1121	-0-	-2041	-0-	68	1	1052	2	Y	1	6	1	4
						1	9							
09	1980 X	1274	-0-	-706	-0-	82	1	1190	2	Y	2			6
						2	9							
10	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-			6
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	2	1	8	7
						2	9							
12	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	93	1	1204	2	Y	3	3	8	7
						3	9							
01	1302 X	1296	-0-	-6	-0-	80	1	1206	2	Y	9	3	8	13
						10	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID -> 215776		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12740	PERF.11685 - 12444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	247	-0-	247	247	247	1			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	268	-0-	268	515	268	1			N	-0-			-0-
01	664 X	149	-0-	-515	-0-	149	1			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760	PERF.11416 - 12414				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972	PERF.11576 - 13717				
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-			-0-
09	570 N	496	-0-	-74	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-			-0-
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	48	1	298	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-			-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	50	1	470	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650	PERF.11534 - 12456				
08	992 N	882	-0-	-110	-0-	76	1	806	2	N	-0-			15
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	76	1	722	2	N	-0-	15	7	-0-
10	992 N	403	-0-	-589	-0-	52	1	351	2	N	-0-			-0-
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	108	1	487	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	92	1	709	2	N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 216755		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 15650	PERF.11706 - 12862				
08	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	84	1	1511	2	N	-0-			1
09	2040 N	1563	-0-	-477	-0-	94	1	1469	2	N	-0-	1	7	-0-
10	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	102	1	1682	2	N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	254	1	1592	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	142	1	1328	2	N	-0-			-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 216758		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11802	PERF.10650 - 11650				
08	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	123	1	1420	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	2	6	7	-0-
						2	9							
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	107	1	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	130	1	1239	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	128	1	1459	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	N	-0-		20
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-	20 7	-0-
10		620 N	609	-0-	-11	-0-	35	1	574	2	N	-0-		-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-		-0-
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	56	1	527	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
08		713 N	34	-0-	-679	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1 8	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
08		1829 N	1311	-0-	-518	-0-	99	1	1212	2	N	-0-		24
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	125	1	1483	2	N	-0-		24
10		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	112	1	1326	2	N	-0-		24
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	231	1	1260	2	N	4	1 8	27
							4	9						
12		1674 N	1381	-0-	-293	-0-	138	1	1241	2	N	2	2 8	27
							2	9						
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	1	1 8	27
							1	9						

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478														
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	2	N	-0-		158
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	106	1	1651	2	N	-0-		158
10		1891 N	1477	-0-	-414	-0-	84	1	1393	2	N	-0-		158
11		1710 N	1482	-0-	-228	-0-	218	1	1176	2	N	80	1 8	237
							88	9						
12		1829 N	1201	-0-	-628	-0-	122	1	1055	2	N	22		259
							24	9						
01		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	166	1	1261	2	N	19	181 1 2 8	95
							21	9						

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
08		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	313	1	5807	2	N	-0-		-0-
09		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	298	1	5488	2	N	-0-		-0-
10		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	307	1	5488	2	N	-0-		-0-
11		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-		-0-
*12		5115 X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-		-0-
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648	- 12650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	Y	2	5 1	4
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1281	2	Y	1	5 7	-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	110	1	1290	2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	127	1	1213	2	Y	1	1 8	-0-
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	128	1	1254	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	114	1	1255	2	Y	-0-		-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277	- 12877
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-		-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	N	-0-		-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1814	2	N	1	1 8	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	144	1	2084	2	N	-0-		-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	472	1	1638	2	N	2	2 8	-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788	- 13919
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	N	1	1 8	-0-
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	N	-0-		-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1631	2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	100	1	1676	2	N	1	1 8	-0-
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1710	2	N	1	1 8	-0-
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	116	1	1674	2	N	-0-		-0-
GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389	- 12159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218170	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15443	PERF.11801	- 13164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14725	- 15190
08	1395 N	860	-0-	-535	-0-	860	2			Y	-0-		-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-		-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-		-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006													TOTAL DEPTH	13150	PERF.11430 - 12952
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	134 1	2068 2	Y	2	6 1		4			
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	149 1	2157 2	Y	1	5 7		-0-			
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	116 1	1903 2	Y	-0-			-0-			
11	2130 N	1980	-0-	-150	-0-	147 1	1832 2	Y	1	1 8		-0-			
12	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	148 1	1911 2	Y	-0-			-0-			
01	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	123 1	1868 2	Y	1	1 8		-0-			
						1 9									

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005													TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938 - 12547
08	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	138 1	1909 2	N	-0-			1			
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	160 1	2021 2	N	-0-	1 7		-0-			
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	143 1	1851 2	N	-0-			-0-			
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	357 1	2043 2	N	1	1 8		-0-			
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	209 1	2061 2	N	-0-			-0-			
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	245 1	1994 2	N	1	1 8		-0-			
						1 9									

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006													TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966 - 12591
08	651 N	469	-0-	-182	-0-	54 1	415 2	N	-0-			-0-			
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74 1	685 2	N	-0-			-0-			
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71 1	652 2	N	-0-			-0-			
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	198 1	1052 2	N	1	1 8		-0-			
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	119 1	1026 2	N	-0-			-0-			
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	124 1	864 2	N	2	2 8		-0-			
						2 9									

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006													TOTAL DEPTH	14500	PERF.11928 - 12628
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	N	-0-			20			
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41 1	635 2	N	-0-	20 7		-0-			
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39 1	635 2	N	-0-			-0-			
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	111 1	693 2	N	1	1 8		-0-			
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	68 1	785 2	N	-0-			-0-			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	74 1	691 2	N	-0-			-0-			
						1 9									

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005													TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720 - 14653
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	26 1	403 2	N	-0-			-0-			
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		N	-0-			-0-			
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	N	-0-			-0-			
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	49 1	344 2	N	1	1 8		-0-			
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	489 2	N	-0-			-0-			
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	90 1	313 2	N	-0-			-0-			
						1 9									

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008													TOTAL DEPTH	14315	PERF.13342 - 13797
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	338 1	6286 2	N	-0-			-0-			
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	332 1	6108 2	N	-0-			-0-			
10	6169 X	6002	-0-	-167	-0-	318 1	5684 2	N	-0-			-0-			
11	5970 X	5786	-0-	-184	-0-	5786 2		N	-0-			-0-			
*12	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	5963 2		N	-0-			-0-			
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450	- 11480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	888	-0-	-569	-0-	47	1	841	2	N	-0-		7
09	630 N	404	-0-	-226	-0-	24	1	380	2	N	-0-		7
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-		7
11	870 N	677	-0-	-193	-0-	93	1	583	2	N	1	1 8	7
						1	9						
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	2	N	-0-		7
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-		7

LAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221447	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614	- 12487	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

LEAMON, NESTOR L.		WELL #:		5	RRCID ->	221709	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12019	- 12259	
08	2635 X	2043	-0-	-592	-0-	124	1	1919	2	N	-0-		110
09	2190 X	2151	-0-	-39	-0-	139	1	2012	2	N	-0-		110
10	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	120	1	1966	2	N	-0-		110
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	172	1	1768	2	N	88	1 8	197
						97	9						
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	2	N	1		198
						1	9						
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	165	1	2033	2	N	2		200
						2	9						

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222469	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646	- 12176	
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	72	1	737	2	N	-0-		-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	736	2	N	-0-		-0-
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	78	1	778	2	N	-0-		-0-
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	95	1	410	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	81	1	576	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	769	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	108 1	1939 2	N	-0-				8
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	107 1	1670 2	N	-0-				8
10		2480 N	1764	-0-	-716	-0-	101 1	1663 2	N	-0-				8
11		1980 N	1805	-0-	-175	-0-	243 1	1517 2	N	41	1	8		48
							45 9							
12		1829 N	1720	-0-	-109	-0-	137 1	1582 2	N	1	1	8		48
							1 9							
01		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	164 1	1527 2	N	-0-				48

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	45 1	810 2	N	-0-				-0-
09		1050 N	694	-0-	-356	-0-	42 1	652 2	N	-0-				-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	51 1	842 2	N	-0-				-0-
11		840 N	776	-0-	-64	-0-	107 1	668 2	N	1	1	8		-0-
							1 9							
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	58 1	675 2	N	-0-				-0-
01		899 N	706	-0-	-193	-0-	68 1	638 2	N	-0-				-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697														
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119 1	2130 2	N	-0-				7
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	107 1	1665 2	N	-0-				7
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	121 1	1999 2	N	-0-				7
11		3000 N	3468	-0-	468	468	468 1	2932 2	N	62	1	8		68
							68 9							
12		3100 N	2836	-0-	-264	204	225 1	2607 2	N	4	4	8		68
							4 9							
01		2480 N	2276	-0-	-204	-0-	220 1	2055 2	N	1	1	8		68
							1 9							

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
08		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	458 1	8511 2	N	-0-				-0-
09		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	465 1	8561 2	N	-0-				-0-
10		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	440 1	7874 2	N	-0-				-0-
11		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 2		N	-0-				-0-
*12		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2		N	-0-				-0-
01		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
08		992 N	551	-0-	-441	-0-	29 1	522 2	N	-0-				-0-
09		870 N	267	-0-	-603	-0-	16 1	251 2	N	-0-				-0-
10		992 N	240	-0-	-752	-0-	14 1	226 2	N	-0-				-0-
11		540 N	165	-0-	-375	-0-	23 1	141 2	N	1	1	8		-0-
							1 9							
12		279 N	143	-0-	-136	-0-	11 1	132 2	N	-0-				-0-
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	14 1	129 2	N	-0-				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
08		3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	113 1	1346 2	Y	-0-				-0-
09		3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	23 1	1719 2	Y	-0-				-0-
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	76 1	2127 2	Y	-0-				-0-
11		1680 X	1587	-0-	-93	-0-	65 1	1522 2	Y	-0-				-0-
12		1798 X	1252	-0-	-546	-0-	50 1	1202 2	Y	-0-				-0-
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309	- 15750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.13609	- 14410	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315	- 13116	
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	205	1	2431	2	Y	-0-		-0-
09	2490 N	2282	-0-	-208	-0-	30	1	2252	2	Y	-0-		-0-
10	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	82	1	2311	2	Y	-0-		-0-
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-		-0-
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-		-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214	- 13163	
08	4588 X	450	-0-	-4138	-0-	35	1	415	2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	163	-0-	-3377	-0-	2	1	161	2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	750	-0-	-1110	-0-	26	1	724	2	Y	-0-		-0-
11	750 X	444	-0-	-306	-0-	18	1	426	2	Y	-0-		-0-
12	775 X	502	-0-	-273	-0-	20	1	482	2	Y	-0-		-0-
01	744 X	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196	- 13026	
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	N	-0-		7
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-		7
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948	2	N	-0-		7
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	153	1	960	2	N	62	1 8	68
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	1	1 8	68
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1209	2	N	-0-		68

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898	- 12399	
08	3255 X	50	-0-	-3205	-0-	50	1			N	-0-		267
09	3150 X	11	-0-	-3139	-0-	11	1			N	-0-		267
10	186 X	18	-0-	-168	-0-	18	1			N	-0-		267
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	472	1	2957	2	N	1	1 8	267
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2156	2	N	2	2 8	267
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	193	1	1798	2	N	-0-		267

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-			-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	2	N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	22	1	160	2	N	-0-			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
09	2550 N	1965	-0-	-585	-0-	127	1	1837	2	Y	1			5
						1	9							
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	114	1	1865	2	Y	-0-			5
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	Y	-0-			5
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	126	1	1911	2	Y	4	1	8	8
						4	9							

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
08	5549 X	3948	-0-	-1601	-0-	183	1	3764	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	5370 X	4606	-0-	-764	-0-	391	1	4215	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4032	-0-	-1207	-0-	483	1	3548	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	4470 X	3878	-0-	-592	-0-	218	1	3659	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	264	1	4670	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	3	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
08	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19147	2			N	-0-			-0-
09	17310 X	17010	-0-	-300	-0-	17010	2			N	-0-			-0-
10	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-			-0-
11	18540 X	18235	-0-	-305	-0-	18235	2			N	-0-			-0-
*12	19158 X	19089	-0-	-69	-0-	19089	2			N	-0-			-0-
01	19158 X	17505	-0-	-1653	-0-	17505	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
08	4371 X	3636	-0-	-735	-0-	221	1	3415	2	N	-0-			73
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	292	1	4228	2	N	-0-			73
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	232	1	3812	2	N	-0-			73
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3823	2	N	71	1 8		143
12	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	302	1	3911	2	N	15			158
01	4681 X	3379	-0-	-1302	-0-	210	1	3169	2	N	-0-			158

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
08	4154 X	1016	-0-	-3138	-0-	79	1	937	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	910	-0-	-3110	-0-	12	1	898	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	1228	-0-	-1345	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-			-0-
11	990 X	858	-0-	-132	-0-	35	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	1023 X	694	-0-	-329	-0-	28	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	656	-0-	-584	-0-	656	2			Y	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
08	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	129	1	1755	2	N	-0-			1
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	146	1	1811	2	N	-0-	1 7		-0-
10	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	109	1	1278	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	6	-0-	-1824	-0-	5	1	1	9	N	1	1 8		-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	22	1	1668	2	Y	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	2	Y	-0-			-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	65	1	1557	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 -	12946			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-			25	1	384	2	Y	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-			22	1	316	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-			9	1	154	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	223	-0-	-167	-0-			16	1	206	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
12	341 N	226	-0-	-115	-0-			16	1	210	2	Y	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			14	1	211	2	Y	-0-		-0-

LAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060 -	13325			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230442	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242 -	12686			
08	279 N	233	-0-	-46	-0-			12	1	221	2	N	-0-		-0-
09	270 N	11	-0-	-259	-0-			1	1	10	2	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-			11	1	183	2	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-			31	1	197	2	N	1	1 8	-0-
								1	9						
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-			15	1	177	2	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-			18	1	173	2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	230824	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574 -	12788			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-			6	1	100	2	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-			12	1	192	2	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-			6	1	106	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	1	1 8	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-			9	1	104	2	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-			20	1	186	2	N	-0-		-0-

WHALEY, T. W. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	233467	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13404	PERF.11748 -	13120			
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-			136	1	2107	2	N	1	4 1	3
								1	9						
09	3030 X	1652	-0-	-1378	-0-			107	1	1544	2	N	1	4 7	-0-
								1	9						
10	3131 X	1958	-0-	-1173	-0-			112	1	1846	2	N	-0-		-0-
11	3030 X	1873	-0-	-1157	-0-			139	1	1733	2	N	1	1 8	-0-
								1	9						
12	2325 X	1953	-0-	-372	-0-			140	1	1813	2	N	-0-		-0-
01	2232 X	2047	-0-	-185	-0-			127	1	1920	2	N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 -	15350			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-		-0-
10		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	1 8	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	186 1	2210 2	Y	-0-		-0-
09		1920 N	1788	-0-	-132	-0-	24 1	1764 2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2299	-0-	-26	-0-	79 1	2220 2	Y	-0-		-0-
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	105 1	2462 2	Y	-0-		-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98 1	2360 2	Y	-0-		-0-
01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	-0-		-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
08		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	140 1	2517 2	N	-0-		1
09		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	176 1	2744 2	N	-0-	1 7	-0-
10		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	141 1	2326 2	N	-0-		-0-
11		2490 N	650	-0-	-1840	-0-	89 1	560 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
12		2573 N	812	-0-	-1761	-0-	64 1	745 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
01		2480 N	627	-0-	-1853	-0-	60 1	563 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
08		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	406 1	4825 2	Y	-0-		-0-
09		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	57 1	4198 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	1830	-0-	-1301	-0-	63 1	1767 2	Y	-0-		-0-
11		3030 X	2183	-0-	-847	-0-	89 1	2094 2	Y	-0-		-0-
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	177 1	4257 2	Y	-0-		-0-
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410																	
08	1798	N	1263	-0-	-535	-0-	98	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	563	-0-	-1537	-0-	7	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	467	-0-	-1703	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	586	-0-	-644	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																	
08	7768	X	4900	-0-	-2868	-0-	259	1	4641	2	N	-0-					1
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	327	1	5105	2	N	-0-	1	7			-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	319	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	830	1	5193	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	479	1	5547	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	575	1	5366	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536																	
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	25	1	1871	2	Y	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					-0-
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	109	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	102	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176																	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	8			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1252	-0-	-1259	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1470 X	1230	-0-	-240	-0-	74	1	1156	2	N	-0-			-0-
10	1457 X	1343	-0-	-114	-0-	77	1	1266	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	1321	-0-	-89	-0-	182	1	1138	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	103	1	1194	2	N	-0-			-0-
01	1333 X	974	-0-	-359	-0-	94	1	880	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

08	3100 N	3176	-0-	76	76	247	1	2929	2	Y	-0-			-0-
09	2640 N	1980	-0-	-660	-0-	26	1	1954	2	Y	-0-			-0-
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	91	1	2547	2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2470	-0-	-170	-0-	101	1	2369	2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	103	1	2477	2	Y	-0-			-0-
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	97	1	1159	2	Y	-0-			-0-
09	6090 X	980	-0-	-5110	-0-	13	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	941	-0-	-2779	-0-	32	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	905	-0-	-1585	-0-	37	1	868	2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	916	-0-	-448	-0-	36	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	1271 X	889	-0-	-382	-0-	889	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464 - 12368		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		4929 X	3897	-0-	-1032	-0-	302 1	3595 2	Y		-0-					-0-	
09		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	87 1	6478 2	Y		-0-					-0-	
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	155 1	4360 2	Y		-0-					-0-	
11		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	193 1	4534 2	Y		-0-					-0-	
12		4929 X	4308	-0-	-621	-0-	172 1	4136 2	Y		-0-					-0-	
01		4929 X	3923	-0-	-1006	-0-	3923 2		Y		-0-					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007													TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268 - 13093		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007													TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654 - 12615		
08		3503 X	3416	-0-	-87	-0-	1352 1	2064 2	Y		-0-					-0-	
09		3360 X	3350	-0-	-10	-0-	1241 1	2109 2	Y		-0-					-0-	
10		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	261 1	3496 2	Y		-0-					-0-	
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	288 1	3231 2	Y		-0-					-0-	
12		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	257 1	3251 2	Y		-0-					-0-	
01		3503 X	2941	-0-	-562	-0-	292 1	2649 2	Y		-0-					-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248 - 12775		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008													TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698		
08		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	100 1	1241 2	N		-0-					-0-	
09		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	105 1	1169 2	N		-0-					-0-	
10		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	107 1	1255 2	N		-0-					-0-	
11		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	203 1	1083 2	N		1	1	8			-0-	
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	133 1	1178 2	N		-0-					-0-	
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	156 1	1165 2	N		-0-					-0-	

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009													TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598 - 12550		
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	392 1	599 2	Y		-0-					-0-	
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	200 1	341 2	Y		-0-					-0-	
10		961 N	519	-0-	-442	-0-	36 1	483 2	Y		-0-					-0-	
11		960 N	492	-0-	-468	-0-	40 1	452 2	Y		-0-					-0-	
12		558 N	517	-0-	-41	-0-	38 1	479 2	Y		-0-					-0-	
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	52 1	471 2	Y		-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172	- 11956
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	58 1	687 2	Y	-0-			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	9 1	691 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	24 1	677 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	27 1	647 2	Y	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	29 1	711 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	247932	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948	- 12577
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	95 1	1140 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	91 1	942 2	N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	96 1	1077 2	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	190 1	1003 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127 1	1113 2	N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	146 1	1076 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						

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

BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690	- 16264
08	17670 X	13221	-0-	-4449	-0-	31 1	13190 2	N	-0-			-0-
09	17100 X	5213	-0-	-11887	-0-	30 1	5183 2	N	-0-			-0-
10	9858 X	5656	-0-	-4202	-0-	31 1	5625 2	N	-0-			-0-
11	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	19712 2		N	-0-			-0-
*12	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451 2		N	-0-			-0-
01	13206 X	12389	-0-	-817	-0-	12389 2		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868	- 15360
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	164 1	2945 2	N	-0-			-0-
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	179 1	2792 2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	154 1	2539 2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	337 1	2107 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	206 1	2388 2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	244 1	2271 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

HORSESHOE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006	- 15388
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	193 1	6110 2	N	-0-			-0-
09	6150 X	5910	-0-	-240	-0-	206 1	5704 2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5973	-0-	-382	-0-	207 1	5766 2	N	-0-			-0-
11	6150 X	5836	-0-	-314	-0-	242 1	5594 2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5991	-0-	-302	-0-	251 1	5740 2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5911	-0-	-382	-0-	181 1	5730 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	282069	COMPL. DATE	02/27/2017	TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680 - 12022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-			1	2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-			1	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	282216	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11299 - 11436	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-	-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	67	1	131	2	N	-0-	-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	N	-0-	-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	N	-0-	-0-

T-BAR X SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282968	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13315 - 13529	
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		WELL #:		1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162 - 11902
DESTEFANO													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	

MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739 - 11467	
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	N	-0-	22
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-	22
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	3	N	-0-	22
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-	22
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	996	3	N	-0-	22
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-	22

DEVON FEE 6		WELL #:		1	RRCID ->	233107	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10110 - 11194	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	12350	PERF.10177 - 11942
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	60 1	1532 3	N	3		143			
						3 9								
09	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	120 1	1543 3	N	-0-		143			
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	132 1	1758 3	N	-0-		143			
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	126 1	1820 3	N	-0-		143			
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	135 1	1786 3	N	4		147			
						4 9								
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	133 1	1802 3	N	-0-		147			

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008												TOTAL DEPTH	12261	PERF.10052 - 11685
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 1	287 3	N	-0-		-0-			
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	7 1	84 3	N	-0-		-0-			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	N	-0-		-0-			
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40 1	584 3	N	-0-		-0-			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	N	-0-		-0-			
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	537 3	N	-0-		-0-			

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	12500	PERF.10208 - 11988
08	713 N	483	-0-	-230	-0-	18 1	465 3	N	-0-		50			
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	45 1	580 3	N	-0-		50			
10	868 N	322	-0-	-546	-0-	22 1	300 3	N	-0-		50			
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49 1	703 3	N	-0-		50			
12	651 N	442	-0-	-209	-0-	31 1	411 3	N	-0-		50			
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	66 1	898 3	N	-0-		50			

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

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008												TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020 - 11794
08	496 X	416	-0-	-80	-0-	16 1	400 3	N	-0-		-0-			
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	34 1	434 3	N	-0-		-0-			
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	37 1	501 3	N	-0-		-0-			
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	34 1	493 3	N	-0-		-0-			
12	496 X	393	-0-	-103	-0-	28 1	365 3	N	-0-		-0-			
*01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	41 1	559 3	N	-0-		-0-			

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008												TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249 - 12046
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	85 1	2161 3	N	-0-		53			
09	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	148 1	1905 3	N	-0-		53			
10	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	151 1	2022 3	N	-0-		53			
11	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	127 1	1833 3	N	-0-		53			
12	2108 N	1806	-0-	-302	-0-	127 1	1679 3	N	-0-		53			
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	114 1	1550 3	N	-0-		53			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TROJACEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	57	1	1454	3	N	-0-		163
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	N	-0-		163
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	120	1	1596	3	N	-0-		163
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1482	3	N	-0-		163
12		1829 N	1208	-0-	-621	-0-	85	1	1123	3	N	-0-		163
*01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1588	3	N	3		166
							3	9						

TXU SOUTH												WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REYNOLDS GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135		
08		1426 N	1176	-0-	-250	-0-	44	1	1132	3	N	-0-		-0-
09		1320 N	768	-0-	-552	-0-	55	1	713	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
11		1140 N	710	-0-	-430	-0-	46	1	664	3	N	-0-		-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	835	3	N	-0-		-0-

KOEHLER GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TXU NORTH												WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814		
08		14B2 EXT	724	-0-	724	2848	27	1	697	3	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	927	-0-	927	3775	67	1	860	3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1566	-0-	1566	5341	109	1	1457	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1023	-0-	1023	6364	66	1	957	3	N	-0-		-0-
12		7424 X	1060	-0-	-6364	-0-	74	1	986	3	N	-0-		-0-
01		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1550 N	1163	-0-	-387	-0-	44	1	1119	3	N	-0-	57
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	89	1	1139	3	N	-0-	57
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1503	3	N	-0-	57
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1228	3	N	-0-	57
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3	N	-0-	57
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	-0-	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
08	2418 N	2322	-0-	-96	-0-	88	1	2234	3	N	-0-	48
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	169	1	2167	3	N	-0-	48
10	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	164	1	2193	3	N	-0-	48
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	N	-0-	48
12	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	162	1	2141	3	N	-0-	48
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	156	1	2115	3	N	-0-	48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	6333	-0-	3233	3233	445	1	5888	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3357	-0-	257	3490	230	1	3127	3	N	-0-	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	90	1	2288	3	N	-0-	72
09	2280 N	2166	-0-	-114	-0-	156	1	2010	3	N	-0-	72
10	2387 N	2184	-0-	-203	-0-	152	1	2032	3	N	-0-	72
11	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	147	1	2121	3	N	-0-	72
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	3	N	-0-	72
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	2150	3	N	-0-	72

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-	-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-	-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
08	6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	194	1	4933	3	N	-0-	21
09	6060 X	5460	-0-	-600	-0-	394	1	5066	3	N	-0-	21
10	6076 X	4886	-0-	-1190	-0-	340	1	4546	3	N	-0-	21
11	5370 X	4672	-0-	-698	-0-	302	1	4370	3	N	-0-	21
12	5642 X	4687	-0-	-955	-0-	329	1	4358	3	N	-0-	21
01	5642 X	4465	-0-	-1177	-0-	306	1	4159	3	N	-0-	21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11738 - 11914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009										TOTAL DEPTH 12350	PERF.11816 - 11935				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH 11955	PERF. 9940 - 11590				
08	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	97	1	2466	3	N	-0-				-0-
09	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	200	1	2577	3	N	-0-				-0-
10	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	197	1	2631	3	N	-0-				-0-
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	194	1	2815	3	N	-0-				-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	217	1	2867	3	N	-0-				-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	219	1	2979	3	N	-0-				-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH 12293	PERF.10714 - 10678				
08	496 N	393	-0-	-103	-0-	15	1	378	3	N	-0-				47
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	31	1	398	3	N	-0-				47
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	3	N	-0-				47
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	3	N	-0-				47
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	N	-0-				47
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	N	-0-				47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016										TOTAL DEPTH 13012	PERF.12346 - 12386				
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	154	1	3917	3	N	20				177
						22	9								
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	259	1	3331	3	N	1				178
						1	9								
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	220	1	2935	3	N	3				181
						3	9								
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	240	1	3475	3	N	16				197
						18	9								
12	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	458	1	6060	3	N	3				200
						3	9								
01	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	576	1	7816	3	N	5				205
						6	9								

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH 12322	PERF.10018 - 10196				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-				78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				78
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-				78

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	88 1	2239 3		N	-0-			18
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	169 1	2174 3		N	-0-			18
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	167 1	2228 3		N	-0-			18
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	163 1	2368 3		N	-0-			18
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	181 1	2393 3		N	-0-			18
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	181 1	2452 3		N	-0-			18

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3		N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993													
08	21390 X	15845	-0-	-5545	-0-	599 1	15246 3		N	-0-			42
09	20700 X	12422	-0-	-8278	-0-	897 1	11525 3		N	-0-			42
10	20708 X	15277	-0-	-5431	-0-	1064 1	14213 3		N	-0-			42
11	19410 X	11403	-0-	-8007	-0-	737 1	10666 3		N	-0-			42
12	19995 X	12061	-0-	-7934	-0-	847 1	11214 3		N	-0-			42
01	15841 X	11705	-0-	-4136	-0-	803 1	10902 3		N	-0-			42

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878													
08	35433 X	27534	-0-	-7899	-0-	1042 1	26492 3		N	-0-			27
09	34290 X	30180	-0-	-4110	-0-	2179 1	28001 3		N	-0-			27
10	34286 X	31213	-0-	-3073	-0-	2174 1	29039 3		N	-0-			27
11	32670 X	28363	-0-	-4307	-0-	1832 1	26531 3		N	-0-			27
12	32705 X	30121	-0-	-2584	-0-	2116 1	28005 3		N	-0-	19 7		8
01	31186 X	27936	-0-	-3250	-0-	1916 1	26020 3		N	-0-			8

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716													
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	67 1	1714 3		N	-0-			23
09	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	119 1	1533 3		N	-0-			23
10	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	121 1	1612 3		N	-0-			23
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	110 1	1589 3		N	-0-			23
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	118 1	1557 3		N	44			67
						48 9							
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	116 1	1579 3		N	-0-			67

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780													
08	27218 X	20975	-0-	-6243	-0-	793 1	20182 3		N	-0-			23
09	26340 X	16207	-0-	-10133	-0-	1170 1	15037 3		N	-0-			23
10	26350 X	16177	-0-	-10173	-0-	1127 1	15050 3		N	-0-			23
11	24450 X	17690	-0-	-6760	-0-	1143 1	16547 3		N	-0-			23
12	24490 X	19859	-0-	-4631	-0-	1395 1	18464 3		N	-0-			23
01	20987 X	11607	-0-	-9380	-0-	796 1	10811 3		N	-0-			23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
KOEHLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	27	1	674	3	N	-0-	-0-	
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	N	-0-	-0-	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	-0-	-0-	
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	3	N	-0-	-0-	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	N	-0-	-0-	
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	N	-0-	-0-	

TXU 10 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264445		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990				
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	N	-0-	6	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	3	N	-0-	6	
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	3	N	-0-	6	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	-0-	6	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	N	-0-	6	
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	3	N	-0-	6	

DUNN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264761		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	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-	

TROJACEK DEVON FEE 246		WELL #: 1H		RRCID -> 284107		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	

DEVON FEE UNIT 46		WELL #: 1H		RRCID -> 284861		COMPL. DATE 11/12/2017			TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091				
08	11129 X	10336	-0-	-793	-0-	391	1	9945	3	N	-0-	40	
09	10770 X	8520	-0-	-2250	-0-	615	1	7905	3	N	-0-	40	
10	11005 X	9111	-0-	-1894	-0-	635	1	8476	3	N	-0-	40	
11	10650 X	8858	-0-	-1792	-0-	572	1	8286	3	N	-0-	40	
12	11005 X	9322	-0-	-1683	-0-	655	1	8667	3	N	-0-	40	
01	10323 X	9282	-0-	-1041	-0-	637	1	8645	3	N	-0-	40	

TNDN (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 285485		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973				
08	9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	331	1	8432	3	N	-0-	15	
09	9630 X	8564	-0-	-1066	-0-	618	1	7946	3	N	-0-	15	
10	9641 X	8565	-0-	-1076	-0-	597	1	7968	3	N	-0-	15	
11	9330 X	8518	-0-	-812	-0-	550	1	7968	3	N	-0-	15	
12	9176 X	8592	-0-	-584	-0-	604	1	7988	3	N	-0-	15	
01	8835 X	8417	-0-	-418	-0-	577	1	7840	3	N	-0-	15	

DFW 53		WELL #: 1H		RRCID -> 285746		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486				
08	14291 X	11952	-0-	-2339	-0-	452	1	11500	3	N	-0-	35	
09	13830 X	12311	-0-	-1519	-0-	889	1	11422	3	N	-0-	35	
10	13826 X	12122	-0-	-1704	-0-	844	1	11278	3	N	-0-	35	
11	13020 X	11685	-0-	-1335	-0-	755	1	10930	3	N	-0-	35	
12	13237 X	12070	-0-	-1167	-0-	848	1	11222	3	N	-0-	35	
01	12710 X	12073	-0-	-637	-0-	828	1	11245	3	N	-0-	35	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

08		35557 X	27923	-0-	-7634	-0-		1056 1	26867 3	N	-0-	-0-
09		34410 X	28462	-0-	-5948	-0-		2055 1	26407 3	N	-0-	-0-
10		34410 X	29946	-0-	-4464	-0-		2086 1	27860 3	N	-0-	-0-
11		31680 X	25600	-0-	-6080	-0-		1654 1	23946 3	N	-0-	-0-
12		31713 X	26557	-0-	-5156	-0-		1865 1	24692 3	N	-0-	-0-
01		29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-				N	NO RPT	-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-	56
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-	56
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-	56
11		90 N	84	-0-	-6	-0-		84 3		N	-0-	56
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-	56
01		155 N	79	-0-	-76	-0-		79 3		N	-0-	56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-	28
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-	28
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3		N	-0-	28
11		90 N	84	-0-	-6	-0-		84 3		N	-0-	28
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-	28
01		155 N	78	-0-	-77	-0-		78 3		N	-0-	28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		69 1	1209 2	N	-0-	-0-
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		100 1	1469 2	N	-0-	-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		151 1	1308 2	N	-0-	-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-		21 1	933 2	N	-0-	-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-		10 1	908 2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297 2		N	-0-	-0-
09		840 N	605	-0-	-235	-0-		605 2		N	-0-	-0-
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374 2		N	-0-	-0-
11		1260 N	570	-0-	-690	-0-		570 2		N	-0-	-0-
12		620 N	604	-0-	-16	-0-		604 2		N	-0-	-0-
01		1364 N	590	-0-	-774	-0-		590 2		N	-0-	-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167 2		N	-0-	-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525 2		N	-0-	-0-
10		1984 N	1563	-0-	-421	-0-		1563 2		N	-0-	-0-
11		1920 N	1726	-0-	-194	-0-		1726 2		N	-0-	-0-
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1593 2		N	-0-	-0-
01		1550 N	1312	-0-	-238	-0-		1312 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		775 N	701	-0-	-74	-0-		701 2		N	-0-	-0-
09		750 N	648	-0-	-102	-0-		648 2		N	-0-	-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 2		N	-0-	-0-
11		690 N	638	-0-	-52	-0-		638 2		N	-0-	-0-
12		682 N	587	-0-	-95	-0-		587 2		N	-0-	-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 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												
08		248 N	225	-0-	-23	-0-		225 2		N	-0-	-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N	-0-	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		N	-0-	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-	-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-	-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-	-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-		137 2		N	-0-	-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-		127 2		N	-0-	-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-		143 2		N	-0-	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
08		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		4225 2		N	-0-	-0-
09		3510 X	3328	-0-	-182	-0-		3328 2		N	-0-	-0-
10		3627 X	2895	-0-	-732	-0-		2895 2		N	-0-	-0-
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		3731 2		N	-0-	-0-
12		3627 X	3373	-0-	-254	-0-		3373 2		N	-0-	-0-
01		3627 X	2550	-0-	-1077	-0-		2550 2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
08		1147 N	1142	-0-	-5	-0-		1142 2		N	-0-	-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 2		N	-0-	-0-
10		1116 N	1037	-0-	-79	-0-		1037 2		N	-0-	-0-
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-		1082 2		N	-0-	-0-
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124 2		N	-0-	-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
08		248 N	63	-0-	-185	-0-		63 2		N	-0-	-0-
09		150 N	116	-0-	-34	-0-		116 2		N	-0-	-0-
10		124 N	48	-0-	-76	-0-		48 2		N	-0-	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-	-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-		89 2		N	-0-	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 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												
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-	-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596 2		N	-0-	-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N	-0-	-0-
11		720 N	594	-0-	-126	-0-		594 2		N	-0-	-0-
12		620 N	484	-0-	-136	-0-		484 2		N	-0-	-0-
01		682 N	521	-0-	-161	-0-		521 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2	RRCID ->	120795	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10876 - 12734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2449 X	1927	-0-	-522	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
09		2370 X	1951	-0-	-419	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
10		2263 N	1984	-0-	-279	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121819	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	13151	PERF.10902 - 12790	
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 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	
08		558 N	115	-0-	-443	-0-	115 2		N	-0-		-0-
09		720 N	95	-0-	-625	-0-	95 2		N	-0-		-0-
10		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-		-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	126862	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10240 - 12704	
08		558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	5560	-0-	2460	2460	5560 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	5808	-0-	2808	2808	5268 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4484	-0-	1384	6652	4484 2		N	-0-		-0-
01		10021 X	3369	-0-	-6652	-0-	3369 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	129029	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13023	PERF.10361 - 12754	
08		3193 X	1409	-0-	-1784	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
09		3090 X	1040	-0-	-2050	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	1697	-0-	-1992	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	2040	-0-	-1649	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	133578	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10565 - 12888	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135768	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10960 - 12804	
08		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
12		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
01		1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL I		WELL #:		3		RRCID -> 135815		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2728 X	2203	-0-	-525	-0-	2203	2					-0-
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2					-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2					-0-
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2					-0-
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2					-0-
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2					-0-

MITCHELL I		WELL #:		4		RRCID -> 136004		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786		
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2					-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2					-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2					-0-
11	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2					-0-
12	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2629	2					-0-
01	3906 X	2574	-0-	-1332	-0-	2574	2					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 139844		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2					-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2					-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2					-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2					-0-
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2					-0-
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2					-0-

MILSTEAD		WELL #:		1		RRCID -> 140088		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888		
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2					-0-
09	3030 X	1642	-0-	-1388	-0-	1642	2					-0-
10	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2					-0-
11	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2					-0-
12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2					-0-
01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2					-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		3		RRCID -> 140752		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670		
08	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2					-0-
09	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2					-0-
10	2790 X	1867	-0-	-923	-0-	1867	2					-0-
11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	1602	2					-0-
12	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2					-0-
01	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2					-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 141093		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005		
08	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2					-0-
09	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2					-0-
10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2					-0-
11	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2					-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2					-0-
01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2					-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		4		RRCID -> 141427		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883		
08	3100 N	6931	-0-	3831	13796	6931	2					-0-
09	3000 N	6974	-0-	3974	17770	6974	2					-0-
10	23852 X	6082	-0-	-17770	-0-	6082	2					-0-
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2					-0-
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2					-0-
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEAL ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165 - 12078
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	562	-0-	-306	-0-	562	2	N	-0-			-0-
09	840 N	657	-0-	-183	-0-	657	2	N	-0-			-0-
10	899 N	481	-0-	-418	-0-	481	2	N	-0-			-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3446	-0-	346	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4607	-0-	1507	-0-	1853	4607	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I				WELL #:	5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL I				WELL #:	6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202
08	3782 X	2824	-0-	-958	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	2201	-0-	-1459	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	1990	-0-	-1010	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1517	-0-	-1304	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1843	-0-	-978	-0-	1843	2	N	-0-			-0-

MITCHELL II				WELL #:	6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-			-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421 2			N	-0-		-0-
09	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381 2			N	-0-		-0-
10	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409 2			N	-0-		-0-
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2			N	-0-		-0-
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2			N	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9	RRCID ->	158680	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10214 - 10578	
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2			N	-0-		-0-
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2			N	-0-		-0-
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2			N	-0-		-0-
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2			N	-0-		-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2			N	-0-		-0-
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163730	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	13221	PERF.11023 - 12004	
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2			N	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2			N	-0-		-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2			N	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2			N	-0-		-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2			N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	167421	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13061	PERF.10464 - 11798	
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-		-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-		-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2			N	-0-		-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-		-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-		-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	172762	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	13106	PERF.10310 - 12884	
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2			N	-0-		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-		-0-
10	3100 N	3904	-0-	804	804	3904 2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3927	-0-	927	1731	3927 2			N	-0-		-0-
12	3100 N	4010	-0-	910	2641	4010 2			N	-0-		-0-
01	6397 X	3756	-0-	-2641	-0-	3756 2			N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175553	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757	
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			N	-0-		-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-		-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-		-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MITCHELL II		WELL #:		4		RRCID -> 179061		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990	N	846	-0-	-144	-0-	846 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	823 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLOGG		WELL #:		1		RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020				
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924				
08	5115	X	4423	-0-	-692	-0-	4423 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5270	X	4889	-0-	-381	-0-	4889 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5100	X	4452	-0-	-648	-0-	4452 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4991	X	4259	-0-	-732	-0-	4259 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030				
08	3100	N	5097	-0-	1997	8224	5097 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14041	X	5817	-0-	-8224	-0-	5817 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958				
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	3207 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	2807 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3420	X	2599	-0-	-821	-0-	2599 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3534	X	1849	-0-	-1685	-0-	1849 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185517		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060				
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620	X	1240	-0-	-380	-0-	1240 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674	X	1078	-0-	-596	-0-	1078 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	1599	-0-	-1761	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
10		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2			N	-0-	-0-
11		3360 X	2974	-0-	-386	-0-	2974 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	1961	-0-	-1170	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
01		3472 X	2247	-0-	-1225	-0-	2247 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
08		713 N	404	-0-	-309	-0-	404 2			N	-0-	-0-
09		630 N	76	-0-	-554	-0-	76 2			N	-0-	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-	-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-	-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	-0-
01		620 N	422	-0-	-198	-0-	422 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-	-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-	-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-	-0-
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	-0-
09		1290 N	925	-0-	-365	-0-	925 2			N	-0-	-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
11		1860 N	1133	-0-	-727	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
12		961 N	742	-0-	-219	-0-	742 2			N	-0-	-0-
01		2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
08		3286 X	1801	-0-	-1485	-0-	1801 2			N	-0-	-0-
09		3180 X	1824	-0-	-1356	-0-	1824 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
11		2190 X	1597	-0-	-593	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
12		1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502 2			N	-0-	-0-
01		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
08		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2055 2			N	-0-	-0-
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			N	-0-	-0-
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-	-0-
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
09		1200 X	1083	-0-	-117	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
10		1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
11		1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
12		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
01		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903																
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
10		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				-0-
11		2160 X	1844	-0-	-316	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
12		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
01		2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-				-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																
08		3100 N	4706	-0-	1606	7136	4706	2			N	-0-				-0-
09		10671 X	3535	-0-	-7136	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
10		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
12		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-				-0-
01		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																
08		3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-				-0-
09		2910 X	2456	-0-	-454	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
10		3007 X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
11		2850 X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-				-0-
12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-
01		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916																
08		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-				-0-
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-				-0-
10		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-				-0-
11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-				-0-
12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-				-0-
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2015 X	1874	-0-	-141	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-		-0-
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	3074	-0-	-26	-0-	3074 2		N	-0-		-0-
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		N	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
08		527 N	304	-0-	-223	-0-	304 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		N	-0-		-0-
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-		-0-
10		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
01		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
10		620 N	422	-0-	-198	-0-	422 2		N	-0-		-0-
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2		N	-0-		-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
08		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-		-0-
09		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2		N	-0-		-0-
10		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 2		N	-0-		-0-
11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		N	-0-		-0-
12		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		N	-0-		-0-
01		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 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												
08		1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 2		N	-0-		-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917 2		N	-0-		-0-
01		961 N	858	-0-	-103	-0-	858 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-	-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-	-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	3269	-0-	269	269	3269 2			N	-0-	-0-
12		2095 N	1826	-0-	-269	-0-	1826 2			N	-0-	-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
08		2511 N	1618	-0-	-893	-0-	1618 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	1754	-0-	-676	-0-	1754 2			N	-0-	-0-
10		2511 X	1755	-0-	-756	-0-	1755 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	1357	-0-	-1073	-0-	1357 2			N	-0-	-0-
12		2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
01		1798 X	1257	-0-	-541	-0-	1257 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2			N	-0-	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 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												
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-	-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-	-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-	-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2			N	-0-	-0-
09		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2			N	-0-	-0-
10		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2			N	-0-	-0-
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2			N	-0-	-0-
12		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2			N	-0-	-0-
01		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2			N	-0-	-0-
09		900 N	698	-0-	-202	-0-	698 2			N	-0-	-0-
10		837 N	412	-0-	-425	-0-	412 2			N	-0-	-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
12		713 N	425	-0-	-288	-0-	425 2			N	-0-	-0-
01		403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
08		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-	-0-
09		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-	-0-
10		279 X	267	-0-	-12	-0-	267 2			N	-0-	-0-
11		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499 2			N	-0-	-0-
12		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2			N	-0-	-0-
01		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-	-0-
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-	-0-
10		4433 X	4409	-0-	-24	-0-	4409	2		N	-0-	-0-
11		4290 X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2		N	-0-	-0-
12		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-	-0-
01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-	-0-
09		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-	-0-
10		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-	-0-
11		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-	-0-
12		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-	-0-
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
08		3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2		N	-0-	-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-	-0-
10		2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2		N	-0-	-0-
11		2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-	-0-
01		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-	-0-
09		4290 X	4120	-0-	-170	-0-	4120	2		N	-0-	-0-
10		4433 X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2		N	-0-	-0-
11		4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2		N	-0-	-0-
12		4433 X	4046	-0-	-387	-0-	4046	2		N	-0-	-0-
01		4433 X	4106	-0-	-327	-0-	4106	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
08		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
09		1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3529	-0-	429	454	3529	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
08		1550 X	985	-0-	-565	-0-	985	2		N	-0-	-0-
09		1500 X	1259	-0-	-241	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
10		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-	-0-
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-	-0-
01		1550 N	953	-0-	-597	-0-	953	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-	-0-
09		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-	-0-
10		1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
11		1530 X	1224	-0-	-306	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
12		1581 X	1169	-0-	-412	-0-	1169	2		N	-0-	-0-
01		1581 X	1188	-0-	-393	-0-	1188	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-
09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-
12		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739										
08		5332 X	738	-0-	-4594	-0-	738	2	N	-0-
09		5160 X	244	-0-	-4916	-0-	244	2	N	-0-
10		4557 X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2	N	-0-
11		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-
12		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-
01		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031										
08		3038 N	2940	-0-	-98	-0-	2940	2	N	-0-
09		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2681	2	N	-0-
10		2976 N	2530	-0-	-446	-0-	2530	2	N	-0-
11		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-
12		3100 N	3153	-0-	53	53	3153	2	N	-0-
01		3100 N	3078	-0-	-22	31	3078	2	N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962										
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-
09		2280 N	1591	-0-	-689	-0-	1591	2	N	-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-
11		2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2	N	-0-
12		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2	N	-0-
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656										
08		1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2	N	-0-
09		1530 N	1184	-0-	-346	-0-	1184	2	N	-0-
10		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2	N	-0-
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070										
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-
11		390 N	62	-0-	-328	-0-	62	2	N	-0-
12		403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2	N	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192498	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10763 - 12940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2824 N	2824	-0-	-0-	2824	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3132	-0-	132	3132	2		N	-0-		-0-
10		2542 N	2410	-0-	-132	2410	2		N	-0-		-0-
11		2670 N	1578	-0-	-1092	1578	2		N	-0-		-0-
12		2759 X	2544	-0-	-215	2544	2		N	-0-		-0-
01		3287 X	3287	-0-	-0-	3287	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		11	RRCID ->	192524	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10221 - 12657	
08		3100 N	5432	-0-	2332	5432	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	5028	-0-	2028	4360	2		N	-0-		-0-
10		10250 X	5890	-0-	-4360	5890	2		N	-0-		-0-
11		5756 X	5756	-0-	-0-	5756	2		N	-0-		-0-
12		5878 X	5878	-0-	-0-	5878	2		N	-0-		-0-
01		5828 X	5828	-0-	-0-	5828	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		12	RRCID ->	193307	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12984	PERF.10455 - 12866	
08		1240 X	1164	-0-	-76	1164	2		N	-0-		-0-
09		1629 X	1629	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		-0-
10		3032 X	3032	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
11		1428 X	1428	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
12		2959 X	2959	-0-	-0-	2959	2		N	-0-		-0-
01		2711 X	2711	-0-	-0-	2711	2		N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193332	COMPL. DATE	02/09/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10520 - 12892	
08		3100 N	5534	-0-	2434	9887	5534	2	N	-0-		-0-
09		13689 X	3802	-0-	-9887	3802	2		N	-0-		-0-
10		3060 X	3060	-0-	-0-	3060	2		N	-0-		-0-
11		1988 X	1988	-0-	-0-	1988	2		N	-0-		-0-
12		3003 X	3003	-0-	-0-	3003	2		N	-0-		-0-
01		4561 X	4561	-0-	-0-	4561	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	193469	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10708 - 13025	
08		2658 N	2658	-0-	-0-	2658	2		N	-0-		42
09		2380 N	2380	-0-	-0-	2380	2		N	-0-		42
10		2381 N	2381	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		42
11		2580 N	2250	-0-	-330	2250	2		N	-0-		42
12		2449 N	2317	-0-	-132	2317	2		N	-0-		42
01		2387 N	2007	-0-	-380	2007	2		N	-0-		42

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193647	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	13062	PERF.10755 - 12994	
08		868 N	548	-0-	-320	548	2		N	-0-		-0-
09		330 N	266	-0-	-64	266	2		N	-0-		-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
11		3000 N	4482	-0-	1482	4482	2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4586	-0-	1486	2968	4586	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	4482	-0-	1382	4350	4482	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	193656	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10382 - 12907	
08		5332 X	2635	-0-	-2697	2635	2		N	-0-		-0-
09		5160 X	2237	-0-	-2923	2237	2		N	-0-		-0-
10		5332 X	5319	-0-	-13	5319	2		N	-0-		-0-
11		4530 X	2802	-0-	-1728	2802	2		N	-0-		-0-
12		2635 X	1255	-0-	-1380	1255	2		N	-0-		-0-
01		5332 X	4211	-0-	-1121	4211	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		14	RRCID ->	193806	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10368 - 12787	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	1180	2	N	-0-		-0-	
09	1410 X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-		-0-	
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3599	-0-	499	499	3599	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	3193	-0-	93	592	3193	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL I		WELL #:		13	RRCID ->	194087	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10641 - 12984	
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2	N	-0-		-0-	
09	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2	N	-0-		-0-	
10	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2	N	-0-		-0-	
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		-0-	
12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2	N	-0-		-0-	
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2	N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	194598	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10535 - 12953	
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-	
09	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
10	682 N	246	-0-	-436	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	9047	-0-	6047	6047	9047	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	8088	-0-	4988	11035	8088	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	5959	-0-	2859	13894	5959	2	N	-0-		-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194758	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13248	PERF.10486 - 13068	
08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2	N	-0-		-0-	
09	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219	2	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2	N	-0-		-0-	

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	194918	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10533 - 12998	
08	496 N	215	-0-	-281	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195983	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11065 - 13106	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2	N	-0-		-0-	
01	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	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	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3338	-0-	338	338	3338	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	4980	-0-	1880	2218	4980	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	4358	-0-	1358	3576	4358	2	N	-0-		-0-	
12	7593 X	4017	-0-	-3576	-0-	4017	2	N	-0-		-0-	
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196065	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13049	PERF.10787 - 12890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2	N	-0-		-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
10	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	2	N	-0-		-0-
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2	N	-0-		-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196276	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13175	PERF.10462 - 13051
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2699	-0-	-1	-0-	2699	2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	2505	2	N	-0-		-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	2	N	-0-		-0-
10	992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2	N	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196421	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12954	PERF.10845 - 12758
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2	N	-0-		-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196471	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10401 - 12981
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2481	-0-	-836	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
11	3210 X	1851	-0-	-1359	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
12	3317 X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2	N	-0-		-0-
01	3317 X	1747	-0-	-1570	-0-	1747	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196472	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10458 - 11806
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-		64
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-		64
10	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2	N	-0-		64
11	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2	N	-0-		64
12	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2	N	-0-		64
01	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2	N	-0-		64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	196597	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12988	PERF.10250 - 12833
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-		-0-
09	4110 X	2650	-0-	-1460	-0-	2650	2	N	-0-		-0-
10	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	3601	2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	3469	2	N	-0-		-0-
12	4247 X	2776	-0-	-1471	-0-	2776	2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3381	-0-	-866	-0-	3381	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-		-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-		-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954													
08	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-		-0-
09	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2			N	-0-		-0-
10	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-		-0-
11	2700 X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2			N	-0-		-0-
12	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-		-0-
01	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922													
08	2356 N	1802	-0-	-554	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
09	2280 N	1128	-0-	-1152	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
10	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2			N	-0-		-0-
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-		-0-
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832													
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-		-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624													
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054													
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-		-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098													
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		-0-
11	960 N	470	-0-	-490	-0-	470	2			N	-0-		-0-
12	1023 N	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-		-0-
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198790	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10823 - 12937	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198794	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	13019	PERF.10886 - 12909	
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2		N	-0-		-0-
09	480 N	105	-0-	-375	-0-	105	2		N	-0-		-0-
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	480 N	120	-0-	-360	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199203	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13675	PERF.10656 - 11591	
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
ZIEGLSCHMID		WELL #:		4	RRCID ->	199263	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10640 - 12696	
08	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-		-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2		N	-0-		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-		-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	4439	-0-	1339	-0-	1339	4439	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	4904	-0-	1804	-0-	3143	4904	2	N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199267	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10711 - 12939	
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	199617	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	12955	PERF.10737 - 12740	
08	899 N	767	-0-	-132	-0-	767	2		N	-0-		-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2		N	-0-		-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-		-0-
12	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2		N	-0-		-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199622	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11147 - 12975	
08	1085 X	1044	-0-	-41	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
09	1080 X	813	-0-	-267	-0-	813	2		N	-0-		-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-		-0-
11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-		-0-
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003										TOTAL DEPTH 12950	PERF.11201 - 12785		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004										TOTAL DEPTH 13790	PERF.10473 - 11320		
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004										TOTAL DEPTH 13345	PERF.11036 - 11900		
08		3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2		N	-0-			-0-
09		2594 N	2570	-0-	-24	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
11		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
12		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004										TOTAL DEPTH 12860	PERF.10769 - 12716		
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	930	-0-	-210	-0-	930 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH 12967	PERF.10931 - 12843		
08		682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2		N	-0-			-0-
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004										TOTAL DEPTH 13027	PERF.10734 - 12717		
08		1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	779	-0-	-391	-0-	779 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	785	-0-	-238	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11		870 N	802	-0-	-68	-0-	802 2		N	-0-			-0-
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004										TOTAL DEPTH 13037	PERF.10219 - 12392		
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
REAGAN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	200862	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10355 - 12884				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1488 X	508	-0-	-980	-0-		508	2		N	-0-				-0-
09	1440 X	237	-0-	-1203	-0-		237	2		N	-0-				-0-
10	1488 X	391	-0-	-1097	-0-		391	2		N	-0-				-0-
11	1440 X	402	-0-	-1038	-0-		402	2		N	-0-				-0-
12	1085 X	408	-0-	-677	-0-		408	2		N	-0-				-0-
01	496 X	493	-0-	-3	-0-		493	2		N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	200988	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10962 - 11677			
08	2945 X	2528	-0-	-417	-0-		2528	2		N	-0-				-0-
09	2850 X	2363	-0-	-487	-0-		2363	2		N	-0-				-0-
10	2945 X	2457	-0-	-488	-0-		2457	2		N	-0-				-0-
11	2490 X	2209	-0-	-281	-0-		2209	2		N	-0-				-0-
12	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-		1404	2		N	-0-				-0-
01	2542 X	2304	-0-	-238	-0-		2304	2		N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID ->	200989	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11000 - 11719			
08	1519 N	1370	-0-	-149	-0-		1370	2		N	-0-				-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2		N	-0-				-0-
10	1550 N	1299	-0-	-251	-0-		1299	2		N	-0-				-0-
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-		1257	2		N	-0-				-0-
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-		1328	2		N	-0-				-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	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			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-				-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-		172	2		N	-0-				-0-
10	217 N	130	-0-	-87	-0-		130	2		N	-0-				-0-
11	210 N	81	-0-	-129	-0-		81	2		N	-0-				-0-
12	186 N	29	-0-	-157	-0-		29	2		N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	201148	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10824 - 12931			
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2		N	-0-				-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2		N	-0-				-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-		370	2		N	-0-				-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-		440	2		N	-0-				-0-
12	682 N	557	-0-	-125	-0-		557	2		N	-0-				-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	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			
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-		6929	2		N	-0-				-0-
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		5197	2		N	-0-				-0-
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		4873	2		N	-0-				-0-
11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		5014	2		N	-0-				-0-
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		4194	2		N	-0-				-0-
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		4374	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			
08	279 N	131	-0-	-148	-0-		131	2		N	-0-				-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	4419	-0-	1319	1319		4419	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	4249	-0-	1249	2568		4249	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	4216	-0-	1116	3684		4216	2		N	-0-				-0-
01	7556 X	3872	-0-	-3684	-0-		3872	2		N	-0-				-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
Hilcorp Energy Company //CONT.// 386310												
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-	-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-	-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-	-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-	-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	-0-
10	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-	-0-
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-	-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-	-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-	-0-
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-	-0-
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-	-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-	-0-
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	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												
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-	-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-	-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-	-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-				-0-
09		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-				-0-
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-				-0-
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-				-0-
12		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-				-0-
01		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
08		1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2	N	-0-				-0-
09		1710 N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2	N	-0-				-0-
10		1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	2	N	-0-				-0-
11		1710 N	1439	-0-	-271	-0-	1439	2	N	-0-				-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-				-0-
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-				-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-				-0-
09		480 N	268	-0-	-212	-0-	268	2	N	-0-				-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-				-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-				-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-				-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-				-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
08		3100 N	7291	-0-	4191	4191	7291	2	N	-0-				-0-
09		3000 N	5873	-0-	2873	7064	5873	2	N	-0-				-0-
10		3100 N	4986	-0-	1886	8950	4986	2	N	-0-				-0-
11		13376 X	4426	-0-	-8950	-0-	4426	2	N	-0-				-0-
12		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-				-0-
01		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
08		3100 X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2	N	-0-				-0-
09		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-				-0-
10		2945 X	2320	-0-	-625	-0-	2320	2	N	-0-				-0-
11		2850 X	2169	-0-	-681	-0-	2169	2	N	-0-				-0-
12		3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2	N	-0-				-0-
01		3100 X	1724	-0-	-1376	-0-	1724	2	N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-				-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-				-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-				-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-				-0-
12		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2	N	-0-				-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-				-0-
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-				-0-
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-				-0-
11		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-				-0-
12		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-				-0-
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
09		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
01		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936																
08		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
09		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
10		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
11		1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
12		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906																
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-				-0-
09		2880 X	2775	-0-	-105	-0-	2775	2			N	-0-				-0-
10		2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2			N	-0-				-0-
11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
12		2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
01		2976 X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847																
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-				-0-
11		1920 N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
12		2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792																
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043																
08		3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
09		3210 X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
10		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-				-0-
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-				-0-
12		3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	-0-				-0-
01		3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3160	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																
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
01		1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-	-0-
09		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
10		1178 N	975	-0-	-203	-0-	975	2		N	-0-	-0-
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-	-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-	-0-
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
08		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-	-0-
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
12		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-	-0-
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
08		2170 X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2		N	-0-	97
09		2100 X	1365	-0-	-735	-0-	1365	2		N	-0-	97
10		2015 X	1376	-0-	-639	-0-	1376	2		N	-0-	97
11		1470 X	1350	-0-	-120	-0-	1350	2		N	-0-	97
12		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2		N	-0-	97
01		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		N	-0-	97

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
11		1320 N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
12		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		N	-0-	-0-
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
08		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-	-0-
09		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-	-0-
10		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2		N	-0-	-0-
11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-	-0-
12		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-	-0-
01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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												
08		1767 N	1234	-0-	-533	-0-	1234	2		N	-0-	-0-
09		1710 X	1255	-0-	-455	-0-	1255	2		N	-0-	-0-
10		1767 X	1288	-0-	-479	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
11		1710 X	946	-0-	-764	-0-	946	2		N	-0-	-0-
12		1736 X	853	-0-	-883	-0-	853	2		N	-0-	-0-
01		1302 X	900	-0-	-402	-0-	900	2		N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
11		270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		N	-0-	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 207043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207182		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843	
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		5		RRCID -> 207353		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	-0-			-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-			-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 207362		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EUBANK, K. J.		WELL #:		1		RRCID -> 207363		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962	
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
10	992 N	907	-0-	-85	-0-	907 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	675	-0-	-465	-0-	675 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2	N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 207459		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		11		RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787	
08	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		186 X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-	-0-
09		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
01		3100 N	5223	-0-	2123	2123	5223	2			N	-0-	-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820													
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	-0-
09		2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-	-0-
10		2139 N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-	-0-
11		2070 N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-	-0-
12		2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-	-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218													
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601													
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	-0-
11		1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			N	-0-	-0-
12		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-	-0-
01		1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964													
08		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			N	-0-	-0-
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-	-0-
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-	-0-
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	-0-
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-	-0-
01		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630													
08		3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150	2			N	-0-	-0-
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-	-0-
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-	-0-
11		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-	-0-
12		3193 X	2361	-0-	-832	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802													
08		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-	-0-
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-	-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		-0-
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-		-0-
10		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-		-0-
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-
01		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-		-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
08		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
08		1984 N	827	-0-	-1157	-0-	827	2	N	-0-		-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
09		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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												
08		3067 N	2887	-0-	-180	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2	N	-0-		-0-
11		1950 X	1748	-0-	-202	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
12		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
01		2015 X	1039	-0-	-976	-0-	1039	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
08		4185 X	2627	-0-	-1558	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2	N	-0-		-0-
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	N	-0-		-0-
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-		-0-
12		4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	2487	2	N	-0-		-0-
01		4185 X	1567	-0-	-2618	-0-	1567	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
10		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
12		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
08		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
12		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
01		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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														
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
11		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
01		1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025 2			N	-0-	-0-
10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015 2			N	-0-	-0-
12		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
08		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2			N	-0-	-0-
09		630 N	534	-0-	-96	-0-	534 2			N	-0-	-0-
10		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2			N	-0-	-0-
11		540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2			N	-0-	-0-
12		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2			N	-0-	-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
08		1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3882	-0-	882	-0-	3882 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	3844	-0-	744	1626	3844 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	4294	-0-	1294	2920	4294 2			N	-0-	-0-
12		6004 X	3084	-0-	-2920	-0-	3084 2			N	-0-	-0-
01		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-	-0-
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			N	-0-	-0-
11		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			N	-0-	-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-	-0-

LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
08		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540 2			N	-0-	-0-
09		3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	2430 2			N	-0-	-0-
10		3627 X	3398	-0-	-229	-0-	3398 2			N	-0-	-0-
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2			N	-0-	-0-
12		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2			N	-0-	-0-
01		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
08		868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2			N	-0-	-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-	-0-
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2			N	-0-	-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-	-0-
12		1178 N	971	-0-	-207	-0-	971 2			N	-0-	-0-
01		837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-	-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-	-0-
11		630 N	462	-0-	-168	-0-	462 2			N	-0-	-0-
12		651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2			N	-0-	-0-
01		651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184	
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070	
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2490 N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	2018	-0-	-648	-0-	2018	2	N	-0-	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550	
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217637		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036	
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	1799	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 217648		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072	
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-
12		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-
01		1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2			N	-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
08		5177 X	2974	-0-	-2203	-0-	2974	2			N	-0-
09		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-
10		5177 X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			N	-0-
11		5010 X	3164	-0-	-1846	-0-	3164	2			N	-0-
12		5177 X	3117	-0-	-2060	-0-	3117	2			N	-0-
01		5177 X	2056	-0-	-3121	-0-	2056	2			N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-
09		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-
10		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5105	2	1	9	N	1
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	1
10		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	8
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-
12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
08		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-
09		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-
11		1260 N	1003	-0-	-257	-0-	1003	2			N	-0-
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NEYLAND, KEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 218236		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2		N	-0-			-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 218266		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590				
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 218291		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926				
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 218301		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987				
08	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
09	2370	X	1166	-0-	-1204	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1055	-0-	-712	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	852	-0-	-1188	-0-	852	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	814	-0-	-395	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		7		RRCID -> 218302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926				
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 219350		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613				
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 219842		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089				
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-	-0-
10		837 N	711	-0-	-126	-0-	711 2			N	-0-	-0-
11		930 N	668	-0-	-262	-0-	668 2			N	-0-	-0-
12		961 N	744	-0-	-217	-0-	744 2			N	-0-	-0-
01		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 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												
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2			N	-0-	-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2			N	-0-	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-	-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
08		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006 2			N	-0-	-0-
09		960 N	940	-0-	-20	-0-	940 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2			N	-0-	-0-
11		960 N	318	-0-	-642	-0-	318 2			N	-0-	-0-
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-	-0-
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
08		2976 X	2643	-0-	-333	-0-	2643 2			N	-0-	-0-
09		2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2676 2			N	-0-	-0-
10		3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616 2			N	-0-	-0-
11		3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444 2			N	-0-	-0-
12		3162 X	1724	-0-	-1438	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
01		2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
08		1798 X	1667	-0-	-131	-0-	1667 2			N	-0-	-0-
09		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2			N	-0-	-0-
10		1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1834 2			N	-0-	-0-
11		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
12		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
01		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 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												
08		434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2			N	-0-	-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-	-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-	-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-	-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
08		1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 2			N	-0-	-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	-0-
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 222639		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	414	-0-	-206	-0-	414 2		N	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 222829		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001		
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-		-0-
10		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
11		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
12		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
01		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 222971		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510		
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	803	-0-	-607	-0-	803 2		N	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 223845		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928		
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
09		780 N	696	-0-	-84	-0-	696 2		N	-0-		-0-
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2		N	-0-		-0-
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
12		713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2		N	-0-		-0-
01		713 N	224	-0-	-489	-0-	224 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 224366		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126		
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
12		434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-		-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 224802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074		
08		3162 X	2627	-0-	-535	-0-	2627 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	2175	-0-	-645	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
01		2635 X	1968	-0-	-667	-0-	1968 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 225645		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986		
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
09		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
10		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
12		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
01		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PYE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226287	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15059	PERF.11684 - 14107		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226512	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15530	PERF.11450 - 11834		
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227159	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12004 - 14502		
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-			-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	775 N	59	-0-	-716	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	660 N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	227296	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	13616	PERF.11106 - 13028		
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-			-0-
10	899 N	446	-0-	-453	-0-	446	2			N	-0-			-0-
11	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	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		
08	3100 N	8374	-0-	5274	11426	8374	2			N	-0-			-0-
09	19455 X	8029	-0-	-11426	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
10	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-			-0-
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-			-0-
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-			-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228076	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	14938	PERF.10790 - 11916		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228079	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10344 - 12850		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 228129		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2				-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2				-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2				-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2				-0-
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2				-0-
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2				-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		17		RRCID -> 228539		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732	
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2				-0-
09		1500 N	1332	-0-	-168	-0-	1332 2				-0-
10		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1291 2				-0-
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2				-0-
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2				-0-
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 229194		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978	
08		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375 2				-0-
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2				-0-
10		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 2				-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2				-0-
12		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 2				-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		16		RRCID -> 229722		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2				-0-
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2				-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2				-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		17		RRCID -> 229838		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260	
08		4774 X	3043	-0-	-1731	-0-	3043 2				-0-
09		4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3977 2				-0-
10		4774 X	3705	-0-	-1069	-0-	3705 2				-0-
11		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334 2				-0-
12		4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359 2				-0-
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2				-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 229848		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710	
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2				-0-
09		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 2				-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2				-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2				-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2				-0-
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2				-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		21		RRCID -> 229850		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742	
08		930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2				-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2				-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2				-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2				-0-
12		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 2				-0-
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
01		1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														

08		3100 N	2197	-0-	-903	2091	2197	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2058	-0-	-942	1149	2058	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2106	-0-	-994	155	2106	2		N	-0-			-0-
11		2258 N	2103	-0-	-155	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
01		2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														

08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
11		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
12		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														

08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	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														

08		217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														

08		775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09		750 N	347	-0-	-403	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10		558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														

08		3100 N	14233	-0-	11133	11133	14231	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		3000 N	11640	-0-	8640	19773	11640	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	8343	-0-	5243	25016	8343	2		N	-0-			-0-
11		33102 X	8086	-0-	-25016	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
01		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2	N	-0-			-0-
09	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2	N	-0-			-0-
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2	N	-0-			-0-
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	6820	-0-	-1178	-0-	6820	2	N	-0-			-0-
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
09	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
12	1829 X	1795	-0-	-34	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	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												
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2	N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
11	810 N	629	-0-	-181	-0-	629	2	N	-0-			-0-
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2	N	-0-			-0-
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
08	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	1277	-0-	-1243	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2	N	-0-			-0-
11	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2	N	-0-			-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	1493	-0-	-1111	-0-	1493	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1049	-0-	-181	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
08		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
08		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
10		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
01		2139 X	2132	-0-	-7	-0-	2132	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		899 N	326	-0-	-573	-0-		326 2		N	-0-	-0-
09		660 N	122	-0-	-538	-0-		122 2		N	-0-	-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 2		N	-0-	-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-	-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-	-0-
01		961 N	278	-0-	-683	-0-		278 2		N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
08		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2275 2	11 9	N	10	-0-
09		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494 2		N	10 8	-0-
10		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		2714 2		N		-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055 2		N		-0-
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933 2		N		-0-
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594 2		N		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		N	-0-	-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2		N	-0-	-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533 2		N	-0-	-0-
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477 2		N	-0-	-0-
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		2316 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3336	-0-	236	236		3336 2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880 2		N	-0-	-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332 2		N	-0-	-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568 2		N	-0-	-0-
11		1650 N	1180	-0-	-470	-0-		1180 2		N	-0-	-0-
12		1364 N	770	-0-	-594	-0-		770 2		N	-0-	-0-
01		1581 N	614	-0-	-967	-0-		614 2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
08		4092 X	3898	-0-	-194	-0-		3898 2		N	-0-	-0-
09		3960 X	3580	-0-	-380	-0-		3580 2		N	-0-	-0-
10		4092 X	3531	-0-	-561	-0-		3531 2		N	-0-	-0-
11		3960 X	3389	-0-	-571	-0-		3389 2		N	-0-	-0-
12		4092 X	3535	-0-	-557	-0-		3535 2		N	-0-	-0-
01		3906 X	3018	-0-	-888	-0-		3018 2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949 2		N	-0-	-0-
09		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2864 2		N	-0-	-0-
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3263 2		N	-0-	-0-
11		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-		2744 2		N	-0-	-0-
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		3153 2		N	-0-	-0-
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2810 2		N	-0-	-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 2		N	-0-	-0-
09		450 N	285	-0-	-165	-0-		285 2		N	-0-	-0-
10		496 N	406	-0-	-90	-0-		406 2		N	-0-	-0-
11		480 N	369	-0-	-111	-0-		369 2		N	-0-	-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		N	-0-	-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUMPURS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240583	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	14841	PERF.11954 - 14310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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	
08	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2	N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	241171	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF. 9790 - 12544	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	241172	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13261	PERF.10870 - 12810	
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241351	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	15467	PERF.13278 - 15194	
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	187	2	N	-0-			-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241534	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	13598	PERF.10436 - 11556	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241593	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11748 - 14088	
08	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
08		589 N	338	-0-	-251	-0-	338	2				-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				-0-
11		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2				-0-
12		527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2				-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				-0-
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1	9	N	-0-
09		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2				-0-
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2				-0-
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2				-0-
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2				-0-
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2				-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3634	2	1	9	N	-0-
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2				-0-
10		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2				-0-
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2				-0-
12		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2				-0-
01		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2				-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2				-0-
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2				-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2				-0-
11		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2				-0-
12		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	2				-0-
01		2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2				-0-
09		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2				-0-
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2				-0-
11		4230 X	1278	-0-	-2952	-0-	1278	2				-0-
12		4371 X	506	-0-	-3865	-0-	506	2				-0-
01		4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	241820	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10216 - 11634	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
10	527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2	N	-0-			-0-
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	N	-0-			-0-
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-			-0-
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241823	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11221 - 13322	
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-			-0-
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-			-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	-0-			-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-			-0-
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	241824	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	15249	PERF.12140 - 14654	
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3410	-0-	410	410	3410	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3396	-0-	296	296	3396	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	1050	3344	2	N	-0-			-0-
12	5294 X	4244	-0-	-1050	-0-	4244	2	N	-0-			-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	241895	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10500 - 11776	
08	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3199	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-			-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242949	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10446 - 13171	
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	2886	-0-	-564	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	2576	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		15	RRCID ->	243425	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.10936 - 12849	
08	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FRIER, R. H. GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	243438	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11262 - 13126
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3689 X	3121	-0-	-568	-0-	3121 2			N	-0-	35
09	3570 X	2922	-0-	-648	-0-	2922 2			N	-0-	35
10	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	2943 2			N	-0-	35
11	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	3039 2			N	-0-	35
12	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	2885 2			N	-0-	35
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3020 2	17	9	N	15	50

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243524	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10728 - 12722
08	3658 X	3033	-0-	-625	-0-	3033 2			N	-0-	-0-
09	3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3158 2			N	-0-	-0-
10	3658 X	2789	-0-	-869	-0-	2789 2			N	-0-	-0-
11	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2233 2			N	-0-	-0-
12	3255 X	2300	-0-	-955	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
01	3255 X	2001	-0-	-1254	-0-	2001 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243525	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10806 - 12754
08	2821 X	2647	-0-	-174	-0-	2647 2			N	-0-	-0-
09	2730 X	2355	-0-	-375	-0-	2355 2			N	-0-	-0-
10	2821 X	2252	-0-	-569	-0-	2252 2			N	-0-	-0-
11	2550 X	2207	-0-	-343	-0-	2207 2			N	-0-	-0-
12	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329 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
08	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099 2			N	-0-	-0-
09	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212 2			N	-0-	-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2			N	-0-	-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			N	-0-	-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	-0-

GUERRERO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243532	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	15120	PERF.10920 - 12760
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	10 2			N	-0-	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2			N	-0-	-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244051	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11156 - 12878
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			N	-0-	-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2			N	-0-	-0-
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2			N	-0-	-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			N	-0-	-0-
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3258 2			N	-0-	-0-
01	3100 N	4845	-0-	1745	1903	4845 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	244053	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11022 - 12990
08	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905 2			N	-0-	-0-
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			N	-0-	-0-
10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2			N	-0-	-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			N	-0-	-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-
09		510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-
10		558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-
11		450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-
12		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-
01		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
08		2728 N	2552	-0-	-176	-0-	2551	2	1	9	N	-0-
09		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-
10		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-
11		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-
12		2759 N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-
01		2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-
01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
08		248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-
10		248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
08		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-
09		3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2768	2			N	-0-
10		3224 X	2866	-0-	-358	-0-	2866	2			N	-0-
11		3120 X	2569	-0-	-551	-0-	2569	2			N	-0-
12		3007 X	1871	-0-	-1136	-0-	1871	2			N	-0-
01		3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-
09		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-
10		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-
11		4530 X	4221	-0-	-309	-0-	4221	2			N	-0-
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-
01		4681 X	4382	-0-	-299	-0-	4382	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	1302 N	652	-0-	-650	-0-	652 2			N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-		-0-
10	589 N	302	-0-	-287	-0-	302 2			N	-0-		-0-
11	630 N	438	-0-	-192	-0-	438 2			N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
08	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843 2			N	-0-		-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-		-0-
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803 2			N	-0-		-0-
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721 2			N	-0-		-0-
12	2170 N	1537	-0-	-633	-0-	1537 2			N	-0-		-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2			N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
08	2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2254 2			N	-0-		-0-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2			N	-0-		-0-
10	2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2172 2			N	-0-		-0-
11	2730 X	2242	-0-	-488	-0-	2242 2			N	-0-		-0-
12	2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1908 2			N	-0-		-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2			N	-0-		-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92 2			N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
08	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054 2			N	-0-		-0-
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032 2			N	-0-		-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-		-0-
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922 2			N	-0-		-0-
12	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971 2			N	-0-		-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-		-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-		-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			N	-0-		-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-		-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-		-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1096 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		-0-
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			N	-0-		-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			N	-0-		-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			N	-0-		-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247843	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10950 - 12450
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	248001	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.11154 - 12990
08	992 N	564	-0-	-428	-0-	564	2		N	-0-	-0-
09	3000 N	5447	-0-	2447	-0-	5447	2		N	-0-	-0-
10	3100 N	10594	-0-	7494	-0-	10594	2		N	-0-	-0-
11	3000 N	7675	-0-	4675	-0-	7675	2		N	-0-	-0-
12	22156 X	7540	-0-	-14616	-0-	7540	2		N	-0-	-0-
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248102	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10832 - 12065
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2953	2	1 9	N	1	1 8
09	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	2762	2		N	-0-	-0-
10	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	2927	2		N	-0-	-0-
11	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2		N	-0-	-0-
12	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2		N	-0-	-0-
01	2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529	2		N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	248104	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	13318	PERF.11094 - 13238
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	-0-
09	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2		N	-0-	-0-
10	1581 N	828	-0-	-753	-0-	828	2		N	-0-	-0-
11	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2		N	-0-	-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248107	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	15030	PERF.12018 - 14858
08	806 N	338	-0-	-468	-0-	338	2		N	-0-	-0-
09	960 N	201	-0-	-759	-0-	201	2		N	-0-	-0-
10	899 N	604	-0-	-295	-0-	604	2		N	-0-	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248190	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10950 - 11482
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-	-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	13429	PERF.11286 - 11988
08	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2		N	-0-	-0-
09	2400 N	2028	-0-	-372	-0-	2028	2		N	-0-	-0-
10	2139 N	1113	-0-	-1026	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
11	1560 N	988	-0-	-572	-0-	988	2		N	-0-	-0-
12	2108 N	990	-0-	-1118	-0-	990	2		N	-0-	-0-
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GRIFFIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248215		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2930 N	2858	-0-	-72	-0-	2856	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-			-0-
10	2962 X	2921	-0-	-41	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1		RRCID -> 250762		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090				
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062				
08	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	670	-0-	-1130	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	617	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	528	-0-	-642	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-			-0-
01	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858				
08	2790 X	2157	-0-	-633	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
09	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
11	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
12	2325 X	1916	-0-	-409	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530				
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513				
08	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	6989	2			N	-0-			-0-
09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
10	7843 X	7627	-0-	-216	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
11	7590 X	6832	-0-	-758	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
12	7874 X	7059	-0-	-815	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
01	7874 X	6609	-0-	-1265	-0-	6609	2			N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814				
08	2514 N	2371	-0-	-143	-0-	2369	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
12	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2				N	-0-	-0-
09	1140 N	757	-0-	-383	-0-	757 2				N	-0-	-0-
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2				N	-0-	-0-
11	870 N	635	-0-	-235	-0-	635 2				N	-0-	-0-
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630 2				N	-0-	-0-
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545 2				N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
08	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560 2				N	-0-	-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2				N	-0-	-0-
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2				N	-0-	-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2				N	-0-	-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2				N	-0-	-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2				N	-0-	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
08	3720 X	2206	-0-	-1514	-0-	2204 2	2 9			N	2	-0-
09	3600 X	2724	-0-	-876	-0-	2724 2				N	-0-	-0-
10	3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	2512 2				N	-0-	-0-
11	3000 X	2602	-0-	-398	-0-	2602 2				N	-0-	-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2				N	-0-	-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2				N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
08	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	30869 2	4 9			N	4	-0-
09	28740 X	28516	-0-	-224	-0-	28516 2				N	-0-	-0-
10	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	30355 2				N	-0-	-0-
11	29880 X	27951	-0-	-1929	-0-	27951 2				N	-0-	-0-
12	30876 X	24436	-0-	-6440	-0-	24436 2				N	-0-	-0-
01	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	32216 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												
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2				N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				N	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2				N	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2				N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2				N	-0-	-0-
09	3000 N	4301	-0-	1301	1301	4301 2				N	-0-	-0-
10	3100 N	4358	-0-	1258	2559	4358 2				N	-0-	-0-
11	3000 N	3242	-0-	242	2801	3242 2				N	-0-	-0-
12	5513 X	2712	-0-	-2801	-0-	2712 2				N	-0-	-0-
01	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330 2				N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
08	3348 X	2606	-0-	-742	-0-	2606 2				N	-0-	-0-
09	3240 X	642	-0-	-2598	-0-	642 2				N	-0-	-0-
10	3348 X	2761	-0-	-587	-0-	2761 2				N	-0-	-0-
11	3240 X	2751	-0-	-489	-0-	2751 2				N	-0-	-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2				N	-0-	-0-
01	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2177 2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 251023		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251026		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050				
08	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
01	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	1392	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200				
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3217	-0-	117	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	5233	-0-	2233	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4741	-0-	1641	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
01	8067	X	4076	-0-	-3991	-0-	4076	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786				
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934				
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334				
08	3100	N	8361	-0-	5261	15330	8361	2		N	-0-			-0-
09	23018	X	7688	-0-	-15330	-0-	7688	2		N	-0-			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180				
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
12	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
01	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
09		3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
10		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
11		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
01		3565 X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394															
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
01		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940															
08		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
12		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
01		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510															
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380															
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
09		2160 X	1475	-0-	-685	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
10		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
12		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
01		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727															
08		3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
09		3330 X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
10		3813 X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
11		3690 X	3573	-0-	-117	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
12		3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2			N	-0-			-0-
01		3224 X	2604	-0-	-620	-0-	2604	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938															
08		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			-0-
09		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
10		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
12		1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442 2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
08		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726 2		N	-0-		-0-
09		6000 X	2349	-0-	-3651	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
10		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819 2		N	-0-		-0-
11		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2		N	-0-		-0-
12		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016 2		N	-0-		-0-
01		7967 X	6754	-0-	-1213	-0-	6754 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-		-0-
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-		-0-
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-		-0-
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
12		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
08		3100 N	7024	-0-	3924	6562	7024 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	6279	-0-	3279	9841	6279 2		N	-0-		-0-
10		15693 X	5852	-0-	-9841	-0-	5852 2		N	-0-		-0-
11		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2		N	-0-		-0-
12		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 2		N	-0-		-0-
01		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 2		N	-0-		-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
08		4619 X	3677	-0-	-942	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
09		4470 X	3552	-0-	-918	-0-	3552 2		N	-0-		-0-
10		4619 X	3587	-0-	-1032	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	2421	-0-	-1361	-0-	2421 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	950	-0-	-2739	-0-	950 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	151	-0-	-376	-0-	151 2		N	-0-		-0-
09		240 N	74	-0-	-166	-0-	74 2		N	-0-		-0-
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
10		1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1156	-0-	-734	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	993	-0-	-774	-0-	993 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	851	-0-	-606	-0-	851 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
08		744 N	280	-0-	-464	-0-	280 2		N	-0-		-0-
09		720 N	408	-0-	-312	-0-	408 2		N	-0-		-0-
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-		-0-
01		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
08		3255 X	2315	-0-	-940	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
09		3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
10		3255 X	2061	-0-	-1194	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819 2		N	-0-		-0-
01		3255 X	2070	-0-	-1185	-0-	2070 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
12		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
08		310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
08		1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1044	-0-	-276	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
01		1209 N	842	-0-	-367	-0-	842	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
08		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
10		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
11		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
12		4743 X	3874	-0-	-869	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
01		4743 X	3297	-0-	-1446	-0-	3297	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1181	-0-	-499	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 254489	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13360	PERF.11196	- 13026		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043 2		N	-0-		-0-
09	3840 X	3501	-0-	-339	-0-	3501 2		N	-0-		-0-
10	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3335 2		N	-0-		-0-
11	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	2986 2		N	-0-		-0-
12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980 2		N	-0-		-0-
01	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	2693 2		N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254637	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 13212	PERF.11070	- 12102		
08	1302 N	889	-0-	-413	-0-	889 2		N	-0-		-0-
09	1080 N	953	-0-	-127	-0-	953 2		N	-0-		-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
12	992 N	372	-0-	-620	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 255907	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 14770	PERF.10795	- 11198		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 255912	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10534	- 11770		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 255931	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 13440	PERF.11154	- 12492		
08	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
09	3030 X	2377	-0-	-653	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
10	3131 X	2710	-0-	-421	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2428	-0-	-572	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
12	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
01	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2603 2		N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 255933	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 14058	PERF.13100	- 13488		
08	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2		N	-0-		-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		N	-0-		-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2		N	-0-		-0-
11	4650 X	3197	-0-	-1453	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
12	4805 X	4075	-0-	-730	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
01	4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4769 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2A	RRCID -> 255934	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 13258	PERF.10524	- 13021		
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475 2		N	-0-		-0-
12	682 N	408	-0-	-274	-0-	408 2		N	-0-		-0-
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-	-0-	
09		570 N	416	-0-	-154	-0-	416 2			N	-0-	-0-	
10		589 N	420	-0-	-169	-0-	420 2			N	-0-	-0-	
11		510 N	376	-0-	-134	-0-	376 2			N	-0-	-0-	
12		434 N	282	-0-	-152	-0-	282 2			N	-0-	-0-	
01		434 N	253	-0-	-181	-0-	253 2			N	-0-	-0-	

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282													
08		5890 X	5716	-0-	-174	-0-	5715 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2			N	-0-	-0-	-0-
10		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2			N	-0-	-0-	-0-
11		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2			N	-0-	-0-	-0-
12		5890 X	5678	-0-	-212	-0-	5678 2			N	-0-	-0-	-0-
01		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255 2			N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			N	-0-	-0-	-0-
09		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-	-0-	-0-
10		2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890 2			N	-0-	-0-	-0-
11		2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791 2			N	-0-	-0-	-0-
12		3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2957 2			N	-0-	-0-	-0-
01		3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938 2			N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818													
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-	-0-	-0-
09		3480 X	2308	-0-	-1172	-0-	2308 2			N	-0-	-0-	-0-
10		3596 X	2945	-0-	-651	-0-	2945 2			N	-0-	-0-	-0-
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2			N	-0-	-0-	-0-
12		3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150 2			N	-0-	-0-	-0-
01		3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689 2			N	-0-	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
08		3100 N	3874	-0-	774	774	3872 2	2 9		N	2	2 8	-0-
09		3000 N	5252	-0-	2252	3026	5252 2			N	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	3404	-0-	304	3330	3404 2			N	-0-	-0-	-0-
11		6873 X	3543	-0-	-3330	-0-	3543 2			N	-0-	-0-	-0-
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2			N	-0-	-0-	-0-
01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2			N	-0-	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
08		1457 N	1076	-0-	-381	-0-	1076 2			N	-0-	-0-	-0-
09		1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1099 2			N	-0-	-0-	-0-
10		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2			N	-0-	-0-	-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-	-0-
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-	-0-	-0-
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519													
08		1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265 2			N	-0-	-0-	-0-
09		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670 2			N	-0-	-0-	-0-
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-	-0-	-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-	-0-	-0-
12		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2			N	-0-	-0-	-0-
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
08		3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488	2			N	-0-
09		3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-
10		3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2			N	-0-
11		3390 X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2			N	-0-
12		3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			N	-0-
01		3627 X	2988	-0-	-639	-0-	2988	2			N	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-
11		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-
01		1860 N	1470	-0-	-390	-0-	1470	2			N	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-
11		1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1015	2			N	-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
08		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4503	2	1	9	N	1 8
09		4500 X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-
10		4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2			N	-0-
11		4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-
12		4588 X	3699	-0-	-889	-0-	3699	2			N	-0-
01		4588 X	3785	-0-	-803	-0-	3785	2			N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257220	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12002 - 14206
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	438	-0-	-337	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	72	-0-	-362	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	257466	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11157 - 13135
08	3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	27
09	3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	27
10	3100 X	2490	-0-	-610	-0-	2490	2	N	-0-	-0-	27
11	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	27
12	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	27
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2	N	-0-	-0-	27

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	257470	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10988 - 11784
08	961 N	112	-0-	-849	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	231	-0-	-699	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257497	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.11680 - 13298
08	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	232	-0-	-326	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	257551	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11818 - 12624
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU		WELL #:		7	RRCID ->	257752	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14374	PERF.14160 - 14320
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	258015	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 11712
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5910 X	5797	-0-	-113	-0-	5797	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6200 X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6200 X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-
01		1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
08		2480 N	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			N	-0-
09		1950 N	912	-0-	-1038	-0-	912	2			N	-0-
10		2077 N	898	-0-	-1179	-0-	898	2			N	-0-
11		1230 N	751	-0-	-479	-0-	751	2			N	-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
08		2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	1540	2			N	-0-
09		2580 X	1628	-0-	-952	-0-	1628	2			N	-0-
10		2666 X	1126	-0-	-1540	-0-	1126	2			N	-0-
11		2130 X	672	-0-	-1458	-0-	672	2			N	-0-
12		1674 X	941	-0-	-733	-0-	941	2			N	-0-
01		1674 X	809	-0-	-865	-0-	809	2			N	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
08		3410 X	636	-0-	-2774	-0-	636	2			N	-0-
09		3300 X	891	-0-	-2409	-0-	891	2			N	-0-
10		3410 X	415	-0-	-2995	-0-	415	2			N	-0-
11		1650 X	492	-0-	-1158	-0-	492	2			N	-0-
12		930 X	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-
01		930 X	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
08		930 X	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-
09		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-
10		930 X	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	2			N	-0-
12		930 X	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-
01		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
08		3844 X	2169	-0-	-1675	-0-	2169	2			N	-0-
09		3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2875	2			N	-0-
10		3317 X	2846	-0-	-471	-0-	2846	2			N	-0-
11		2940 X	2634	-0-	-306	-0-	2634	2			N	-0-
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-
01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-
09		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-
10		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-
11		1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2			N	-0-
12		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2			N	-0-
01		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
11		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 2			N	-0-	-0-
12		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
08		2387 N	1762	-0-	-625	-0-	1762 2			N	-0-	-0-
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-	-0-
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2			N	-0-	-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-	-0-
12		2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-	-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-	-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-	-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-	-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-	-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			N	-0-	-0-
09		1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1300 2			N	-0-	-0-
10		1798 N	1101	-0-	-697	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
08		3689 X	2757	-0-	-932	-0-	2757 2			N	-0-	-0-
09		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2			N	-0-	-0-
10		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2			N	-0-	-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-	-0-
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2			N	-0-	-0-
01		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			N	-0-	-0-
09		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			N	-0-	-0-
10		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2			N	-0-	-0-
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			N	-0-	-0-
12		2728 N	2446	-0-	-282	-0-	2446 2			N	-0-	-0-
01		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
08		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2			N	-0-	-0-
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2			N	-0-	-0-
10		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124 2			N	-0-	-0-
11		5910 X	5669	-0-	-241	-0-	5669 2			N	-0-	-0-
12		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2			N	-0-	-0-
01		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9731	2	1	9	N	1 8	-0-
09		9120 X	7234	-0-	-1886	-0-	7234	2			N		-0-
10		9424 X	9282	-0-	-142	-0-	9282	2			N		-0-
11		9120 X	8501	-0-	-619	-0-	8501	2			N		-0-
12		9424 X	7479	-0-	-1945	-0-	7479	2			N		-0-
01		9424 X	7119	-0-	-2305	-0-	7119	2			N		-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
08		2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N		-0-
09		2580 X	2364	-0-	-216	-0-	2364	2			N		-0-
10		2666 X	2118	-0-	-548	-0-	2118	2			N		-0-
11		2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792	2			N		-0-
12		2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N		-0-
01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1 8	-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N		-0-
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N		-0-
11		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N		-0-
12		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N		-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
08		3813 X	2899	-0-	-914	-0-	2899	2			N		-0-
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N		-0-
10		2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			N		-0-
11		2820 X	2577	-0-	-243	-0-	2577	2			N		-0-
12		3286 X	2537	-0-	-749	-0-	2537	2			N		-0-
01		3286 X	2283	-0-	-1003	-0-	2283	2			N		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484													
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N		-0-
09		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N		-0-
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N		-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N		-0-
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N		-0-
01		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844													
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N		-0-
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N		-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N		-0-
11		1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N		-0-
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N		-0-
01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
08		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7728	2	1	9	N	1 8	-0-
09		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N		-0-
10		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N		-0-
11		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N		-0-
12		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N		-0-
01		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
09		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
10		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
11		2940 X	2437	-0-	-503	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
12		3596 X	2506	-0-	-1090	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
01		3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	2			N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344															
08		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
09		3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
10		3379 X	3306	-0-	-73	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
11		3390 X	3139	-0-	-251	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
12		3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
01		3503 X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756															
08		5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
09		5220 X	4488	-0-	-732	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
10		5394 X	4581	-0-	-813	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
11		5130 X	4021	-0-	-1109	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
12		5239 X	3113	-0-	-2126	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
01		4867 X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
08		2387 X	1931	-0-	-456	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
09		2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
10		1953 X	1742	-0-	-211	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
11		1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
12		1922 X	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
01		1922 X	1631	-0-	-291	-0-	1631	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
08		2154 N	1922	-0-	-232	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
09		1800 X	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
10		1860 X	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
11		1800 X	1785	-0-	-15	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
12		1860 X	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
01		1860 X	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	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	
08	5859 X	4199	-0-	-1660	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	4514	-0-	-1156	-0-	4514	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4320	-0-	-1539	-0-	4320	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	3354	-0-	-1866	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
12	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956	
08	3007 X	2113	-0-	-894	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.10334 - 12700	
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214	
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-			-0-
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-			-0-
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2	N	-0-			-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-			-0-
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11684 - 12690	
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2	N	-0-			-0-
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2	N	-0-			-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4134	-0-	-919	-0-	4134	2	N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10320 - 11514	
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	787	-0-	-577	-0-	787	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736 - 12152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2		N	-0-		-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-		-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-		-0-
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-		-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.11168 - 12488	
08	2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
09	1950 N	1569	-0-	-381	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2		N	-0-		-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11297 - 15289	
08	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2		N	-0-		-0-
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
11	2190 X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-		-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC		WELL #:		512777	RRCID ->	196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.10071 - 11537	
SHIPPER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.10071 - 11537	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982										TOTAL DEPTH 12319	PERF. 9889 - 10004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH 11705	PERF. 5508 - 5554			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008										TOTAL DEPTH 16473	PERF.15850 - 15876			
08	119202	X	119202	-0-	-0-	-0-	119202	2		N	-0-			-0-
09	125121	X	125121	-0-	-0-	-0-	125121	2		N	-0-			-0-
10	145265	X	145265	-0-	-0-	-0-	145265	2		N	-0-			-0-
11	144038	X	144038	-0-	-0-	-0-	144038	2		N	-0-			-0-
12	154530	X	154530	-0-	-0-	-0-	154530	2		N	-0-			-0-
*01	143566	X	143566	-0-	-0-	-0-	143566	2		N	-0-			-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY 881167														
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH 13370	PERF. N/A			
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			25
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	2		Y	-0-			25
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2		Y	-0-			25
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			25
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2		Y	-0-			25
01	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2		Y	-0-			25

ZARVONA ENERGY LLC 950523														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH 12117	PERF. 9736 - 10478			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" 237250														
WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH 11755	PERF.11256 - 11536			
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11530 - 11802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-	-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	Y	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	237	-0-	-273	-0-	18	1	218	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	744 N	103	-0-	-641	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	N	-0-	1
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	N	-0-	1
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	646	2	N	1	1 8
						1	9					1
12	930 N	19	-0-	-911	-0-	1	1	16	2	N	2	2 8
						2	9					1
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

08	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	600 N	67	-0-	-533	-0-	67	2	N	-0-			-0-
10	620 N	66	-0-	-554	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FRANKLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	12/07/2024	TOTAL DEPTH	12877	PERF. 8456 - 10184	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-		6 2		N	-0-	-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	77 7
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	

BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-		2 1	352 2	N	-0-	70	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-		3 1	346 2	N	-0-	70	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-		2 1	349 2	N	-0-	70	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		17 1	463 2	N	-0-	70	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		22 1	438 2	N	-0-	70	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-		58 1	403 2	N	-0-	70	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644
08	651 N	407	-0-	-244	-0-		3 1	404 2	N	-0-	80	
09	510 N	398	-0-	-112	-0-		3 1	395 2	N	-0-	80	
10	434 N	413	-0-	-21	-0-		3 1	410 2	N	-0-	80	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-		16 1	433 2	N	-0-	80	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-		20 1	398 2	N	-0-	80	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-		71 1	492 2	N	-0-	80	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY		//CONT.// //CONT.//	05499 175 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BONNER, BOBBY		WELL #: 8		RRCID -> 199021	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10500 - 10599				
08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9	5474 2	N	8		78
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	68 1 44 9	5134 2	N	40		118
10	5270 X	4025	-0-	-1245	-0-	60 1	3965 2	N	-0-		118
11	5100 X	1718	-0-	-3382	-0-	89 1 20 9	1609 2	N	18	2 8	134
12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	412 1 25 9	7548 2	N	23		157
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	932 1 6 9	6233 2	N	5	127 1	35
BONNER, BOBBY		WELL #: 7		RRCID -> 199167	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10633 - 10696				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
BONNER, BOBBY		WELL #: 5		RRCID -> 203976	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10690 - 10706				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206067	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461 - 11716				
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	44 1	1710 2	N	-0-		208
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	42 1	1567 2	N	-0-	208 7	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	43 1	1679 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	87 1 2 9	1560 2	N	2	2 8	-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117 1 123 9	1698 2	N	112		112
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	255 1 11 9	1548 2	N	10		122
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 209017	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 11782	PERF.10739 - 10794				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3 1	382 2	N	-0-		175
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	4 1	601 2	N	-0-		175
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	5 1	637 2	N	-0-		175
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	570 2	N	-0-		175
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	684 2	N	-0-		175
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	80 1	554 2	N	-0-		175

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775	- 11568								
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					57
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	N	-0-					57
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	1	1	88	2	N	-0-					57
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					57
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					57
01	3100 N	4291	-0-	1191	1191	542	1	3749	2	N	-0-					57
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763	- 11561								
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	2	N	-0-					90
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	9	1	1213	2	N	-0-					90
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	9	1	1206	2	N	-0-					90
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	N	85	157	1	1	8	17
						94	9									
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	N	20					37
						22	9									
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	163	1	1129	2	N	13					50
						14	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10874	- 11096								
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	12	1	1691	2	N	-0-					37
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	N	-0-					37
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	11	1	1609	2	N	-0-					37
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1353	2	N	77					114
						85	9									
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1731	2	N	21					135
						23	9									
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	243	1	1681	2	N	4					139
						4	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905	- 11919								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11153	- 12139								
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-					202
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	N	1	173	1			30
						1	9									
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	4	1	505	2	N	-0-					30
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	N	-0-					30
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					30
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	2	N	-0-					30

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	10 1	1481 2	N	-0-			27
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	14 1	1924 2	N	-0-			27
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	15 1	2132 2	N	-0-			27
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	76 1	2078 2	N	49	32 1		44
						54 9						
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	96 1	1895 2	N	8			52
						9 9						
01	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	215 1	1486 2	N	5	52 1		5
						6 9						

JHP OPERATING, LLC 432463
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 10698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	-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-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				25
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				25
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				25
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-				25
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		05499 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ORANSKY, M.B. ET AL		//CONT.//		220903											
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				26
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
 BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	4681	X	3666	-0-	-1015 B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4137	-0-	-513 B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3709	-0-	-1096 B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	19082	X	19082	-0-	-0- B	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
10	15706	X	15706	-0-	-0- B	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
11	22701	X	22701	-0-	-0- B	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
12	25632	X	25632	-0-	-0- B	-0-	25632	2			N	-0-					-0-
01	23747	X	23747	-0-	-0- B	-0-	23747	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					21
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					21
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					21
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					21
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					21
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					21

CORSA RESOURCES, LLC 100584
 KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	434	N	212	-0-	-222 B	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584																	
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10		372 N	283	-0-	-89 B	-0-	12	1	270	2	N	1	1	8			-0-
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	1	9	534	2	N	1	1	8			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																	
08		93 N	138	-0-	45 B	-710012	138	2			N	-0-					-0-
09		120 N	122	-0-	2 B	-710010	122	2			N	-0-					-0-
10		31 N	50	-0-	19 B	-709991	2	1	48	2	N	-0-					-0-
11		120 N	189	-0-	69 B	-709922	12	1	177	2	N	-0-					-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-709922					N	NO RPT					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-709922					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																	
08		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-
10		434 N	374	-0-	-60 B	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
11		480 N	378	-0-	-102 B	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CR2 ENERGY LLC 101608														
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	1	1	760	2	N	-0-			-0-
10	806 N	400	-0-	-406 B	-0-	17	1	382	2	N	1	1 8		-0-
11	480 N	320	-0-	-160 B	-0-	1	9							
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-	21	1	298	2	N	1	1 8		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	1	9							-0-

CRATON OPERATING LLC 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106														
08	2201 X	1608	-0-	-593 B	-0-	1608	2			Y	-0-			68
09	2130 X	1211	-0-	-919 B	-0-	1211	2			Y	-0-			68
10	1612 X	840	-0-	-772 B	-0-	840	2			Y	-0-			68
11	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			Y	-0-			68
*12	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			Y	-0-			68
01	837 N	148	-0-	-689 B	-0-	148	2			Y	-0-			68

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202														
08	1271 X	743	-0-	-528 B	-0-	743	2			Y	-0-			24
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-			24
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			Y	-0-			24
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			Y	-0-			24
*12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			Y	-0-			24
*01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			Y	-0-			24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
08	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			Y	-0-			18
09	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			Y	-0-			18
10	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-			18
11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			Y	-0-			18
*12	1271 N	738	-0-	-533 B	-0-	738	2			Y	-0-			18
*01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-			18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
08	1426 N	287	-0-	-1139 B	-0-	287	2			N	-0-			147
09	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-			147
10	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-			147
11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-			147
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-			147
01	1426 N	1237	-0-	-189 B	-0-	1237	2			N	-0-			147

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894																	
08		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	85	1	580	2	N	1	1	8			-0-
								1									
11		810 N	741	-0-	-69 B	-0-	89	1	651	2	N	1	1	8			-0-
								1									
12		806 N	723	-0-	-83 B	-0-	71	1	652	2	N	-0-					-0-
01		651 N	310	-0-	-341 B	-0-	137	1	173	2	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965																	
08		682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09		660 N	469	-0-	-191 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	74	1	501	2	N	-0-					-0-
11		600 N	488	-0-	-112 B	-0-	59	1	429	2	N	-0-					-0-
12		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
01		589 N	284	-0-	-305 B	-0-	125	1	159	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648																	
08		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10		496 N	311	-0-	-185 B	-0-	13	1	298	2	N	-0-					-0-
11		540 N	330	-0-	-210 B	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
12		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-
09		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2	1	2303	2	N	-0-
10		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	98	1	2224	2	N	-0-
11		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	150	1	2168	2	N	-0-
12		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-
01		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
08		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1	1	1306	2	N	-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	52	1	1182	2	N	-0-
11		1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	81	1	1171	2	N	-0-
12		1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			N	-0-
01		1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	2			N	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-
09		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-
10		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	17	1	383	2	N	-0-
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	535	2	N	-0-
12		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
08		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-
09		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1	1	1734	2	N	-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	73	1	1671	2	N	-0-
11		1920 N	1477	-0-	-443 B	-0-	96	1	1381	2	N	-0-
12		1798 N	1451	-0-	-347 B	-0-	1451	2			N	-0-
01		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
08		3379 X	3205	-0-	-174 B	-0-	3204	2	1	9	N	-0-
09		3270 X	2627	-0-	-643 B	-0-	2	1	2625	2	N	-0-
10		2635 X	2551	-0-	-84 B	-0-	107	1	2444	2	N	-0-
11		3090 X	2895	-0-	-195 B	-0-	188	1	2707	2	N	-0-
12		3193 X	2225	-0-	-968 B	-0-	2225	2			N	-0-
01		3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3675	2	1	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	1	1	783	2	Y	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	8	-0-
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	1	9	49	1	Y	4	4	8	-0-
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
08	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
09	1140 N	884	-0-	-256 B	-0-	1	1	883	2	Y	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	40	1	916	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	781	-0-	-419 B	-0-	51	1	730	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	777	-0-	-184 B	-0-	777	2			Y	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
08	3007 X	2122	-0-	-885 B	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2910 X	1760	-0-	-1150 B	-0-	1	1	1759	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	1826	-0-	-1181 B	-0-	77	1	1749	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1928	-0-	-322 B	-0-	125	1	1803	2	N	-0-			-0-
12	2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
09	1110 N	855	-0-	-255 B	-0-	1	1	854	2	Y	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	35	1	805	2	Y	1	1	8	-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	1	9	61	1	Y	5	5	8	-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1015	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
08	2139 N	913	-0-	-1226 B	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	263	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	672	-0-	-1653 B	-0-	66	1	606	2	N	-0-			-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	935	1	1185	2	N	1	1	8	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	19	1	132	2	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	125	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-			-0-
01	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	37	1	47	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	2	N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			10
11		90 N	24	-0-	-66 B	-0-	2	1	21	2	N	1	1	8	10
							1	9							
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	3	1	29	2	N	-0-			10
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246															
08		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	128	1	3996	2	N	-0-			10
09		3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	126	1	3791	2	N	-0-	10	7	-0-
10		3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	111	1	3002	2	N	-0-			-0-
11		4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	311	1	4385	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	368	1	4159	2	N	-0-			-0-
01		4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	308	1	4016	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
08		5673 X	4882	-0-	-791 B	-0-	183	1	4699	2	N	-0-			42
09		5340 X	4395	-0-	-945 B	-0-	171	1	4224	2	N	-0-	12	7	30
10		5394 X	4756	-0-	-638 B	-0-	201	1	4555	2	N	-0-			30
11		4800 X	4206	-0-	-594 B	-0-	306	1	3899	2	N	1	1	8	30
							1	9							
12		4867 X	4794	-0-	-73 B	-0-	419	1	4375	2	N	-0-			30
01		4867 X	4646	-0-	-221 B	-0-	359	1	4285	2	N	2	2	8	30
							2	9							

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060															
08		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	88	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
08		2573 N	3053	-0-	480 B	-105408	101	1	2951	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
09		2610 N	2939	-0-	329 B	-105079	68	1	2871	2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	2916	-0-	1149 B	-103930	114	1	2801	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		2640 N	2734	-0-	94 B	-103836	42	1	2689	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
12		2728 X	2813	-0-	85 B	-103751	30	1	2782	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		2728 X	2006	-0-	-722 B	-103751	13	1	1992	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		4991 X	4935	-0-	-56 B	-0-	163	1	4771	2	Y	1	-0-
							1	9				1	8
09		5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	116	1	4913	2	Y	-0-	-0-
10		4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	182	1	4472	2	Y	-0-	-0-
11		4770 X	3398	-0-	-1372 B	-0-	52	1	3345	2	Y	1	8
							1	9					
12		4991 X	4430	-0-	-561 B	-0-	47	1	4383	2	Y	-0-	-0-
01		4991 X	4567	-0-	-424 B	-0-	30	1	4536	2	Y	1	8
							1	9					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
08		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	66	1	1945	2	N	-0-	-0-
09		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	53	1	2239	2	N	-0-	-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	60	1	1484	2	N	-0-	-0-
11		1800 N	1786	-0-	-14 B	-0-	27	1	1759	2	N	-0-	-0-
12		1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	18	1	1718	2	N	-0-	-0-
01		1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	9	1	1423	2	N	1	8
							1	9					

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
08		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	53	1	1655	2	N	-0-	-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	49	1	1487	2	N	-0-	-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	54	1	1460	2	N	-0-	-0-
11		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	97	1	1362	2	N	1	8
							1	9					
12		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	124	1	1403	2	N	-0-	-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	107	1	1394	2	N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
08		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	30	1	949	2	N	-0-	-0-
09		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	22	1	654	2	N	-0-	-0-
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	23	1	621	2	N	-0-	-0-
11		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	1	8
							1	9					
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	51	1	570	2	N	-0-	-0-
01		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	42	1	546	2	N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
08		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	37	1	1069	2	N	-0-	-0-
09		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	12	1	518	2	N	-0-	-0-
10		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	17	1	407	2	N	-0-	-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	6	1	371	2	N	-0-	-0-
12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	4	1	373	2	N	-0-	-0-
01		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	2	1	327	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	4884	-0-	-45 B	-19474	161	1	4723	2	Y	-0-		-0-
09	4770 X	4292	-0-	-478 B	-19474	99	1	4193	2	Y	-0-		-0-
10	4898 X	4007	-0-	-891 B	-19474	157	1	3849	2	Y	1	1 8	-0-
11	4740 X	2364	-0-	-2376 B	-19474	36	1	2327	2	Y	1	1 8	-0-
12	4898 X	3379	-0-	-1519 B	-19474	36	1	3342	2	Y	1	1 8	-0-
01	4898 X	2660	-0-	-2238 B	-19474	17	1	2643	2	Y	-0-		-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870													
08	5022 X	4650	-0-	-372 B	-0-	153	1	4496	2	Y	1	1 8	-0-
09	4860 X	2669	-0-	-2191 B	-0-	62	1	2607	2	Y	-0-		-0-
10	4991 X	3856	-0-	-1135 B	-0-	151	1	3704	2	Y	1	1 8	-0-
11	4500 X	2632	-0-	-1868 B	-0-	40	1	2591	2	Y	1	1 8	-0-
12	4650 X	1407	-0-	-3243 B	-0-	15	1	1392	2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	1344	-0-	-3306 B	-0-	9	1	1335	2	Y	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410													
08	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	136	1	3971	2	N	1	1 8	-0-
09	3780 X	3621	-0-	-159 B	-0-	84	1	3537	2	N	-0-		-0-
10	3906 X	3505	-0-	-401 B	-0-	137	1	3368	2	N	-0-		-0-
11	3930 X	2773	-0-	-1157 B	-0-	42	1	2730	2	N	1	1 8	-0-
12	4061 X	3701	-0-	-360 B	-0-	39	1	3662	2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3369	-0-	-692 B	-0-	22	1	3346	2	N	1	1 8	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741													
08	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	128	1	3756	2	Y	1	1 8	-0-
09	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	83	1	3507	2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	3370	-0-	-40 B	-0-	132	1	3238	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	3159	-0-	-171 B	-0-	48	1	3109	2	Y	2	2 8	-0-
12	3441 X	2768	-0-	-673 B	-0-	29	1	2738	2	Y	1	1 8	-0-
01	3441 X	3283	-0-	-158 B	-0-	21	1	3262	2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		1 -0-	1 B		1		2		N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															
08		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	25	1	776	2	N	-0-			-0-
09		1020 N	821	-0-	-199 B	-0-	26	1	795	2	N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	31	1	847	2	N	-0-			-0-
11		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	59	1	833	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	73	1	824	2	N	-0-			-0-
01		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	67	1	868	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
08		2108 N	1958	-0-	-150 B	-0-	65	1	1892	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	53	1	2261	2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1330	-0-	-530 B	-0-	52	1	1278	2	N	-0-			-0-
11		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	39	1	2480	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2225	-0-	-100 B	-0-	23	1	2202	2	N	-0-			-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	10	1	1490	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
08		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	106	1	3091	2	Y	-0-			-0-
09		2880 X	2838	-0-	-42 B	-0-	66	1	2772	2	Y	-0-			-0-
10		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	122	1	2987	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		3030 X	2641	-0-	-389 B	-0-	40	1	2599	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
12		3131 X	3048	-0-	-83 B	-0-	32	1	3016	2	Y	-0-			-0-
01		3131 X	2804	-0-	-327 B	-0-	18	1	2785	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
08		4929 X	3373	-0-	-1556 B	-0-	111	1	3262	2	Y	-0-			-0-
09		4770 X	2426	-0-	-2344 B	-0-	56	1	2370	2	Y	-0-			-0-
10		4495 X	2861	-0-	-1634 B	-0-	112	1	2748	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	56	1	3626	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		3379 X	2748	-0-	-631 B	-0-	29	1	2718	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	23	1	3535	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	45	1	1413	2	N	-0-		-0-
09		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	45	1	1364	2	N	-0-		-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	56	1	1527	2	N	-0-		-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	93	1	1309	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	124	1	1405	2	N	-0-		-0-
01		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	104	1	1362	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
08		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	25	1	788	2	N	-0-		-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	46	1	1381	2	N	-0-		-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	55	1	1496	2	N	-0-		-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	105	1	1480	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	103	1	1168	2	N	-0-		-0-
01		930 N	16	-0-	-914 B	-0-	1	1	14	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
08		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	50	1	1452	2	Y	-0-		-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	32	1	1346	2	Y	-0-		-0-
10		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-		-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	22	1	1388	2	Y	-0-		-0-
12		1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	14	1	1328	2	Y	-0-		-0-
01		1395 N	1154	-0-	-241 B	-0-	7	1	1147	2	Y	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	11	1	334	2	N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	2	N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-
11		300 N	35	-0-	-265 B	-0-	2	1	32	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	25	1	288	2	N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	40	1	1252	2	N	-0-	-0-
09		1260 N	1129	-0-	-131 B	-0-	36	1	1093	2	N	-0-	-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	41	1	1097	2	N	-0-	-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1579	2	N	1	1 8
							1	9					
12		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	111	1	1249	2	N	-0-	-0-
01		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	90	1	1176	2	N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
08		4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	146	1	4281	2	N	1	1 8
							1	9					
09		4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	97	1	4103	2	N	-0-	-0-
10		4247 X	4169	-0-	-78 B	-0-	163	1	4006	2	N	-0-	-0-
11		4290 X	4146	-0-	-144 B	-0-	63	1	4081	2	N	2	2 8
							2	9					
12		4433 X	4285	-0-	-148 B	-0-	45	1	4239	2	N	1	1 8
							1	9					
01		4433 X	4190	-0-	-243 B	-0-	27	1	4163	2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
08		3534 X	3166	-0-	-368 B	-0-	105	1	3061	2	Y	-0-	-0-
09		3270 X	2938	-0-	-332 B	-0-	68	1	2870	2	Y	-0-	-0-
10		3348 X	2900	-0-	-448 B	-0-	114	1	2784	2	Y	2	2 8
							2	9					
11		3060 X	2735	-0-	-325 B	-0-	42	1	2691	2	Y	2	2 8
							2	9					
12		3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	34	1	3169	2	Y	1	1 8
							1	9					
01		3162 X	3097	-0-	-65 B	-0-	20	1	3077	2	Y	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
08		3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	113	1	3308	2	N	-0-	-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	75	1	3186	2	N	-0-	-0-
10		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	124	1	3039	2	N	-0-	-0-
11		2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	43	1	2787	2	N	-0-	-0-
12		3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	33	1	3085	2	N	-0-	-0-
01		2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	17	1	2682	2	N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
08		721 X	721	-0-	-0- B	-0-	24	1	697	2	N	-0-	-0-
09		690 X	674	-0-	-16 B	-0-	16	1	658	2	N	-0-	-0-
10		728 X	728	-0-	-0- B	-0-	29	1	699	2	N	-0-	-0-
11		690 X	135	-0-	-555 B	-0-	2	1	133	2	N	-0-	-0-
12		1242 X	1242	-0-	-0- B	-0-	13	1	1229	2	N	-0-	-0-
01		2611 X	2611	-0-	-0- B	-0-	17	1	2594	2	N	-0-	-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	95	1	2787	2	N	-0-				-0-
09		2640 X	2421	-0-	-219 B	-0-	56	1	2365	2	N	-0-				-0-
10		2728 X	2518	-0-	-210 B	-0-	99	1	2419	2	N	-0-				-0-
11		2640 X	2274	-0-	-366 B	-0-	35	1	2238	2	N	1	1	8		-0-
								1	9							
12		2728 X	2385	-0-	-343 B	-0-	25	1	2359	2	N	1	1	8		-0-
								1	9							
01		2728 X	2378	-0-	-350 B	-0-	15	1	2362	2	N	1	1	8		-0-
								1	9							
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985																
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																
08		3410 X	40	-0-	-3370 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-				-0-
09		3120 X	76	-0-	-3044 B	-0-	2	1	74	2	N	-0-				-0-
10		272 X	272	-0-	-0- B	-0-	11	1	260	2	N	1	1	8		-0-
								1	9							
11		287 X	287	-0-	-0- B	-0-	4	1	283	2	N	-0-				-0-
12		307 X	307	-0-	-0- B	-0-	3	1	304	2	N	-0-				-0-
01		323 X	323	-0-	-0- B	-0-	2	1	321	2	N	-0-				-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																
08		4464 X	4362	-0-	-102 B	-0-	4361	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		4320 X	2770	-0-	-1550 B	-0-	2	1	2768	2	N	-0-				-0-
10		4464 X	3739	-0-	-725 B	-0-	157	1	3581	2	N	1	1	8		-0-
								1	9							
11		4320 X	3157	-0-	-1163 B	-0-	204	1	2950	2	N	3	3	8		-0-
								3	9							
12		4371 X	3492	-0-	-879 B	-0-	3490	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01		4371 X	3555	-0-	-816 B	-0-	3553	2	2	9	N	2	2	8		-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6014 X	4691	-0-	-1323 B	-0-	155 1	4535 2	Y	1		1 8	-0-
							1 9						
09		5760 X	5217	-0-	-543 B	-0-	120 1	5097 2	Y	-0-			-0-
10		5952 X	4800	-0-	-1152 B	-0-	188 1	4612 2	Y	-0-			-0-
11		5760 X	5653	-0-	-107 B	-0-	86 1	5566 2	Y	1		1 8	-0-
							1 9						
12		5394 X	5200	-0-	-194 B	-0-	55 1	5145 2	Y	-0-			-0-
01		5394 X	5362	-0-	-32 B	-0-	35 1	5326 2	Y	1		1 8	-0-
							1 9						

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
08		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	76 1	2226 2	N	-0-			-0-
09		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	47 1	2001 2	N	-0-			-0-
10		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	84 1	2054 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2044	-0-	-176 B	-0-	31 1	2013 2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1952	-0-	-156 B	-0-	21 1	1931 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	584	-0-	-1555 B	-0-	4 1	580 2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
08		1240 N	998	-0-	-242 B	-0-	33 1	965 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	827	-0-	-193 B	-0-	19 1	808 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	813	-0-	-210 B	-0-	32 1	781 2	N	-0-			-0-
11		960 N	828	-0-	-132 B	-0-	13 1	815 2	N	-0-			-0-
12		868 N	846	-0-	-22 B	-0-	9 1	837 2	N	-0-			-0-
01		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	5 1	767 2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
08		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
09		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	28 1	643 2	N	-0-			-0-
11		750 N	664	-0-	-86 B	-0-	43 1	621 2	N	-0-			-0-
12		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
01		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
08		3689 X	2419	-0-	-1270 B	-0-	80 1	2339 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	2595	-0-	-975 B	-0-	60 1	2535 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	1655	-0-	-1972 B	-0-	65 1	1590 2	N	-0-			-0-
11		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	53 1	3390 2	N	1		1 8	-0-
							1 9						
12		3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	40 1	3738 2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2592	-0-	-105 B	-0-	17 1	2574 2	N	1		1 8	-0-
							1 9						

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
08		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	33 1	953 2	N	-0-			-0-
09		930 N	904	-0-	-26 B	-0-	21 1	883 2	N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	36 1	874 2	N	-0-			-0-
11		960 N	748	-0-	-212 B	-0-	11 1	737 2	N	-0-			-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	184	1	5381	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	5190 X	5107	-0-	-83 B	-0-	118	1	4989	2	N	-0-		-0-
10	5301 X	5203	-0-	-98 B	-0-	204	1	4997	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	5400 X	4860	-0-	-540 B	-0-	74	1	4779	2	N	6	6 8	-0-
						7	9						
12	5580 X	4989	-0-	-591 B	-0-	53	1	4934	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
01	5580 X	4889	-0-	-691 B	-0-	32	1	4855	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
08	2635 X	2630	-0-	-5 B	-0-	87	1	2543	2	N	-0-		-0-
09	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	60	1	2532	2	N	-0-		-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	104	1	2556	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2400	-0-	-150 B	-0-	37	1	2362	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2666 X	2587	-0-	-79 B	-0-	27	1	2560	2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2469	-0-	-197 B	-0-	16	1	2453	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370													
08	2821 N	1878	-0-	-943 B	-0-	62	1	1815	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	2700 N	1767	-0-	-933 B	-0-	41	1	1726	2	N	-0-		-0-
10	2232 N	1809	-0-	-423 B	-0-	71	1	1738	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1661	-0-	-169 B	-0-	25	1	1636	2	N	-0-		-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	20	1	1839	2	N	-0-		-0-
01	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	17	1	2669	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
08	4030 X	5	-0-	-4025 B	-0-	4	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300 B	-0-					N	-0-		-0-
10	2387 X	1660	-0-	-727 B	-0-	70	1	1590	2	N	-0-		-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0- B	-0-	80	1	1162	2	N	-0-		-0-
12	1157 X	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-		-0-
01	1674 X	1142	-0-	-532 B	-0-	1142	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	2293	-0-	-94 B	-0-	2289	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2	1	2278	2	Y	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	90	1	2056	2	Y	3	3	8	-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	156	1	2257	2	Y	8	8	8	-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2657	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2622	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
08	1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
10	961 N	718	-0-	-243 B	-0-	8	1	710	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	960	-0-	-330 B	-0-	22	1	938	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	2	1	874	2	N	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
08	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	131	1	3830	2	N	1	1	8	-0-
09	3540 X	3521	-0-	-19 B	-0-	81	1	3440	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3437	-0-	-221 B	-0-	135	1	3302	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3382	-0-	-158 B	-0-	52	1	3329	2	N	1	1	8	-0-
12	3658 X	3361	-0-	-297 B	-0-	35	1	3325	2	N	1	1	8	-0-
01	3658 X	3237	-0-	-421 B	-0-	21	1	3215	2	N	1	1	8	-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
08	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3526	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	2	1	3386	2	N	-0-			-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	148	1	3361	2	N	2	2	8	-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	278	1	4006	2	N	4	4	8	-0-
12	3100 X	2789	-0-	-311 B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
08	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	83	1	2437	2	N	-0-			-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	53	1	2260	2	N	-0-			-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	94	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2195	-0-	-235 B	-0-	34	1	2161	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2270	-0-	-117 B	-0-	24	1	2246	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	14	1	2171	2	N	1	1	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE

08		1705 N	1426	-0-	-279 B	-0-	47 1	1379 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1036	-0-	-164 B	-0-	24 1	1012 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	41 1	1008 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1049	-0-	-331 B	-0-	16 1	1033 2	N	-0-		-0-
12		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	12 1	1136 2	N	-0-		-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	8 1	1167 2	N	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708												
08		3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	106 1	3111 2	N	-0-		-0-
09		2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	68 1	2861 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	2507	-0-	-221 B	-0-	98 1	2408 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		2640 X	2042	-0-	-598 B	-0-	31 1	2010 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
12		3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	36 1	3339 2	N	-0-		-0-
01		2728 X	2161	-0-	-567 B	-0-	14 1	2146 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	13 1	366 2	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	1 1	59 2	N	-0-		-0-
10		310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		360 N	4	-0-	-356 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
08		2697 X	1374	-0-	-1323 B	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
09		2610 X	1051	-0-	-1559 B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
10		2232 X	1352	-0-	-880 B	-0-	15 1	1337 2	N	-0-		-0-
11		2160 X	2051	-0-	-109 B	-0-	47 1	2004 2	N	-0-		-0-
12		4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	9 1	4769 2	N	-0-		-0-
01		1364 X	1324	-0-	-40 B	-0-	1324 2		N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
08		4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	160 1	4687 2	N	-0-		-0-
09		4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	114 1	4816 2	N	-0-		-0-
10		5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	226 1	5537 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	77 1	4939 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
12		4929 X	4768	-0-	-161 B	-0-	50 1	4717 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		4929 X	4821	-0-	-108 B	-0-	31 1	4788 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	6692 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
09		5402 X	5402	-0-	-0- B	-0-	4 1	5398 2 N	-0-		-0-	
10		4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	198 1	4518 2 N	8	8 8	-0-	
11		4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	288 1	4159 2 N	13	13 8	-0-	
12		2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2897 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
01		2728 X	897	-0-	-1831 B	-0-	896 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
08		3131 X	1667	-0-	-1464 B	-0-	55 1	1612 2 N	-0-		-0-	
09		3030 X	2922	-0-	-108 B	-0-	67 1	2855 2 N	-0-		-0-	
10		2945 X	2779	-0-	-166 B	-0-	109 1	2670 2 N	-0-		-0-	
11		2850 X	1793	-0-	-1057 B	-0-	27 1	1766 2 N	-0-		-0-	
12		3007 X	2990	-0-	-17 B	-0-	32 1	2958 2 N	-0-		-0-	
01		3007 X	2194	-0-	-813 B	-0-	14 1	2180 2 N	-0-		-0-	

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
08		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1 1	1295 2 N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	54 1	1236 2 N	-0-			-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	88 1	1275 2 N	-0-			-0-
12		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2		N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
08		4464 X	4364	-0-	-100 B	-0-	4361 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
09		4320 X	4182	-0-	-138 B	-0-	3 1	4179 2 N	-0-			-0-
10		4340 X	3291	-0-	-1049 B	-0-	138 1	3151 2 N	2	2 8	-0-	
11		5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	327 1	4720 2 N	6	6 8	-0-	
12		4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	4532 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
01		5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	5087 2	4 9 N	4	4 8	-0-	

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
08		3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3595 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09		3330 X	3061	-0-	-269 B	-0-	2 1	3059 2 N	-0-			-0-
10		3441 X	3152	-0-	-289 B	-0-	133 1	3018 2 N	1	1 8	-0-	
11		3450 X	3207	-0-	-243 B	-0-	208 1	2996 2 N	3	3 8	-0-	
12		3565 X	3337	-0-	-228 B	-0-	3334 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
01		3565 X	2879	-0-	-686 B	-0-	2877 2	2 9 N	2	2 8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	83	1	2442	2	N	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	53	1	2254	2	N	-0-			-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	85	1	2079	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2023	-0-	-257 B	-0-	31	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	2121	-0-	-235 B	-0-	22	1	2099	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2134	-0-	-36 B	-0-	14	1	2119	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
08	2697 N	2596	-0-	-101 B	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2	1	2414	2	N	-0-			-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	100	1	2270	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2430	-0-	-90 B	-0-	157	1	2272	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2511 N	2364	-0-	-147 B	-0-	2363	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
08	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	7907	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	4	1	6183	2	Y	-0-			-0-
10	5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	241	1	5496	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
11	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	238	1	3430	2	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
12	1612 X	1229	-0-	-383 B	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	1612 X	925	-0-	-687 B	-0-	925	2			Y	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376														
08	8308 X	6293	-0-	-2015 B	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	5264	-0-	-2776 B	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
10	8308 X	5330	-0-	-2978 B	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
11	8040 X	3411	-0-	-4629 B	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
*12	6293 X	2062	-0-	-4231 B	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
01	6293 X	1799	-0-	-4494 B	-0-	1799	2			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	3167	-0-	-274 B	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	2733	-0-	-597 B	-0-	2	1	2731	2	N	-0-			-0-
10	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	215	1	4907	2	N	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	227	1	3277	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
12	3350 X	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
01	5115 X	3054	-0-	-2061 B	-0-	3054	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
08	2542 N	241	-0-	-2301 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	840 N	300	-0-	-540 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	13	1	286	2	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	20	1	292	2	N	-0-			-0-
12	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
08	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	2	1	3231	2	N	-0-			-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	129	1	2941	2	N	-0-			-0-
11	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	205	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3239	-0-	-109 B	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	3170	-0-	-178 B	-0-	3170	2			N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	3	1	311	2	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-	-0-
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-	-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	N	-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	17	1	241	2	N	-0-
12		310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2		N	-0-	-0-
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
08		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
09		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1	1	1235	2	N	-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	55	1	1245	2	N	-0-
11		1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	82	1	1186	2	N	-0-
12		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2		N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
08		5177 X	2972	-0-	-2205 B	-0-	2972	2		N	-0-	-0-
09		5010 X	3089	-0-	-1921 B	-0-	2	1	3087	2	N	-0-
10		5177 X	2080	-0-	-3097 B	-0-	87	1	1989	2	N	-0-
							4	9			4	8
11		5010 X	1560	-0-	-3450 B	-0-	101	1	1456	2	N	-0-
							3	9			3	8
12		4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4467	2	3	9	N	-0-
01		3193 X	1715	-0-	-1478 B	-0-	1708	2	7	9	N	-0-
											6	8
											6	8

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
08		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2		N	-0-	-0-
09		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	1	1	985	2	N	-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	16	1	368	2	N	-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-
											2	8

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		Y	-0-	-0-
09		570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2		Y	-0-	-0-
10		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	23	1	522	2	Y	-0-
11		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	35	1	508	2	Y	-0-
12		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		Y	-0-	-0-
01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
08		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1	1	1575	2	N	-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	68	1	1538	2	N	-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	116	1	1681	2	N	-0-
12		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2		N	-0-	-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3787	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	3840 X	3497	-0-	-343 B	-0-	2	1	3495	2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	3420	-0-	-548 B	-0-	144	1	3273	2	Y	3	3	8	-0-
11	3840 X	3197	-0-	-643 B	-0-	207	1	2987	2	Y	3	3	8	-0-
12	3782 X	3184	-0-	-598 B	-0-	3184	2			Y	-0-			-0-
01	3782 X	3260	-0-	-522 B	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
08	4991 X	3238	-0-	-1753 B	-0-	3236	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	5010 X	4039	-0-	-971 B	-0-	3	1	4036	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	4588	-0-	-589 B	-0-	193	1	4388	2	N	6	6	8	-0-
11	5010 X	4715	-0-	-295 B	-0-	304	1	4393	2	N	16	16	8	-0-
12	5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	5013	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4647	2	8	9	N	7	7	8	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	26	1	587	2	N	-0-			-0-
11	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	41	1	588	2	N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
08	7812 X	7039	-0-	-773 B	-0-	7032	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	7560 X	6791	-0-	-769 B	-0-	5	1	6786	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-	275	1	6253	2	N	5	5	8	-0-
11	6810 X	6603	-0-	-207 B	-0-	427	1	6162	2	N	13	13	8	-0-
12	7037 X	6692	-0-	-345 B	-0-	6684	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	7037 X	6177	-0-	-860 B	-0-	6171	2	6	9	N	5	5	8	-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
08	3813 X	3517	-0-	-296 B	-0-	99	1	3417	2	N	1	1	8	-0-
09	3690 X	3373	-0-	-317 B	-0-	109	1	3264	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	2883	-0-	-930 B	-0-	85	1	2798	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	122	-0-	-3328 B	-0-	2	1	119	2	N	1	1	8	-0-
12	3503 X	226	-0-	-3277 B	-0-	5	1	221	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	BALANCE

08	DLQ	G-10	228	-0-	228 B	228		11 1	217 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	7	-0-	7 B	235		2 1	5 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	47	-0-	47 B	282		4 1	43 2	Y	-0-	-0-
11		282 X	-0-	-0-	-282 B	-0-				Y	-0-	-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-				Y	-0-	-0-
01		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				Y	-0-	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2		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		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-	-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-		94 2		N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 2		N	-0-	-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 2		N	-0-	-0-
12		93 N	4	-0-	-89 B	-0-		4 2		N	-0-	-0-
01		62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60 2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-		485 2		N	-0-	-0-
09		682 N	682	-0-	-0- B	-0-		682 2		N	-0-	-0-
10		638 N	638	-0-	-0- B	-0-		638 2		N	-0-	-0-
11		450 N	162	-0-	-288 B	-0-		162 2		N	-0-	-0-
12		465 N	243	-0-	-222 B	-0-		243 2		N	-0-	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
09		210 N	97	-0-	-113 B	-0-		97 2		N	-0-	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09		3930 X	3727	-0-	-203 B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10		4061 X	3730	-0-	-331 B	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11		3930 X	3827	-0-	-103 B	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12		4061 X	3904	-0-	-157 B	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01		4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33	2		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																	
08		7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10		5638 X	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
11		7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12		8421 X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01		5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																	
08		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725																	
08		2635 X	2020	-0-	-615 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09		2550 X	2351	-0-	-199 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10		2635 X	1099	-0-	-1536 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11		2550 X	835	-0-	-1715 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12		2418 X	926	-0-	-1492 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01		2418 X	1796	-0-	-622 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834																	
08		3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-					21
09		2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					21
10		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-					21
11		2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	2			N	-0-					21
12		2016 X	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					21
01		1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2026 X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-
10		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-
12		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-
01		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
08		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-
09		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-
10		1550 N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527	2			N	-0-
11		1710 N	1512	-0-	-198 B	-0-	1512	2			N	-0-
12		1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1419	2	1	9	N	-0-
01		1519 N	1408	-0-	-111 B	-0-	1408	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
08		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-
09		2370 N	1742	-0-	-628 B	-0-	1742	2			N	-0-
10		2263 N	1582	-0-	-681 B	-0-	1582	2			N	-0-
11		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	2			N	-0-
12		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-
01		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
08		5049 X	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-
09		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6279	2			N	-0-
10		5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	5367	2			N	-0-
11		4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-
12		6289 X	6289	-0-	-0- B	-0-	6289	2			N	-0-
01		3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	2			N	-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
08		4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	2			N	-0-
09		3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	2			N	-0-
10		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	2			N	-0-
11		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-
12		7474 X	7474	-0-	-0- B	-0-	7473	2	1	9	N	-0-
01		7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
08		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2			N	-0-
09		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4374	2	25	9	N	-0-
10		3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3470	2	30	9	N	-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-
01		4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4647	2	12	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		992 N	864	-0-	-128 B	-0-	864 2			N	-0-	-0-
09		900 N	776	-0-	-124 B	-0-	776 2			N	-0-	-0-
10		868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810 2			N	-0-	-0-
11		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769 2			N	-0-	-0-
12		806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747 2			N	-0-	-0-
01		806 N	700	-0-	-106 B	-0-	700 2			N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
09		1320 N	1246	-0-	-74 B	-0-	1246 2			N	-0-	-0-
10		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 2			N	-0-	-0-
11		1650 N	1541	-0-	-109 B	-0-	1541 2			N	-0-	-0-
12		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
01		1705 N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
08		2939 X	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 2			N	-0-	-0-
09		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 2			N	-0-	-0-
10		2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 2			N	-0-	-0-
11		4776 X	4776	-0-	-0- B	-0-	4776 2			N	-0-	-0-
12		4515 X	4515	-0-	-0- B	-0-	4515 2			N	-0-	-0-
01		4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	4060 2			N	-0-	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
08		2573 N	2408	-0-	-165 B	-0-	2408 2			Y	-0-	-0-
09		2760 N	2742	-0-	-18 B	-0-	2742 2			Y	-0-	-0-
10		2666 N	2614	-0-	-52 B	-0-	2614 2			Y	-0-	-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 2			Y	-0-	-0-
12		2821 N	2577	-0-	-244 B	-0-	2577 2			Y	-0-	-0-
01		2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391 2			Y	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
08		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2			N	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2			N	-0-	-0-
10		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2			N	-0-	-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-	-0-
12		248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118 2			N	-0-	-0-
01		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
08		155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86 2			N	-0-	-0-
09		270 N	66	-0-	-204 B	-0-	66 2			N	-0-	-0-
10		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 2			N	-0-	-0-
11		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			N	-0-	-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-	-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
08		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2			N	-0-	5
09		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2			N	-0-	5
10		899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852 2			N	-0-	5
11		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2			N	-0-	5
12		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2			N	-0-	5
01		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2			N	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	B	-0-		117	2			N	-0-					-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-		29	2			N	-0-					-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-		229	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																			
08		775 N	586	-0-	-189	B	-0-		586	2			N	-0-					-0-
09		780 N	675	-0-	-105	B	-0-		675	2			N	-0-					-0-
10		868 N	783	-0-	-85	B	-0-		783	2			N	-0-					-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-		753	2			N	-0-					-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	B	-0-		778	2			N	-0-					-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	B	-0-		777	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																			
08		2728 X	848	-0-	-1880	B	-0-		848	2			N	-0-					-0-
09		2640 X	186	-0-	-2454	B	-0-		186	2			N	-0-					-0-
10		4965 X	4965	-0-	-0-	B	-0-		4965	2			N	-0-					-0-
11		4469 X	4469	-0-	-0-	B	-0-		4469	2			N	-0-					-0-
12		3176 X	3176	-0-	-0-	B	-0-		3176	2			N	-0-					-0-
01		4912 X	4912	-0-	-0-	B	-0-		4912	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																			
08		5328 X	5328	-0-	-0-	B	-0-		5328	2			Y	-0-					-0-
09		4847 X	4847	-0-	-0-	B	-0-		4847	2			Y	-0-					-0-
10		6122 X	6122	-0-	-0-	B	-0-		6122	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
11		4851 X	4851	-0-	-0-	B	-0-		4851	2			Y	-0-					-0-
12		4867 X	4425	-0-	-442	B	-0-		4425	2			Y	-0-					-0-
01		4867 X	3746	-0-	-1121	B	-0-		3746	2			Y	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																			
08		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-		14	2			N	-0-					-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-		63	2			N	-0-					-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		79	2			N	-0-					-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-		100	2			N	-0-					-0-
12		62 N	57	-0-	-5	B	-0-		57	2			N	-0-					-0-
01		93 N	62	-0-	-31	B	-0-		62	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4	2			N	-0-					-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-		319	2			N	-0-					-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-		385	2			N	-0-					-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461	2			N	-0-					-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																			
08		4667 X	4667	-0-	-0-	B	-0-		4667	2			N	-0-					61
09		4520 X	4520	-0-	-0-	B	-0-		4519	2	1	9	N	1		1	8		61
10		4588 X	3688	-0-	-900	B	-0-		3687	2	1	9	N	1		1	8		61
11		4440 X	3757	-0-	-683	B	-0-		3757	2			N	-0-					61
12		4588 X	3951	-0-	-637	B	-0-		3948	2	3	9	N	3		3	8		61
01		4588 X	4085	-0-	-503	B	-0-		4084	2	1	9	N	1		1	8		61

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		589 X	421	-0-	-168 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09		570 X	434	-0-	-136 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10		607 X	607	-0-	-0- B	-0-	606	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11		690 X	550	-0-	-140 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
12		496 X	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
01		620 X	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
08		2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
09		2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
10		2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
11		2556 X	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
12		2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
01		2449 X	2164	-0-	-285 B	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816															
08		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
11		2520 N	1299	-0-	-1221 B	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
01		1705 N	1369	-0-	-336 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540															
08		1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	1264	-0-	-146 B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10		1457 N	1342	-0-	-115 B	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
12		1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
01		1333 N	1195	-0-	-138 B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
08		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
09		5160 X	4715	-0-	-445 B	-0-	4714	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		5549 X	4689	-0-	-860 B	-0-	4688	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		5730 X	5143	-0-	-587 B	-0-	5143	2			N	-0-			-0-
12		5921 X	5532	-0-	-389 B	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		5921 X	4914	-0-	-1007 B	-0-	4913	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958															
08		3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
09		5711 X	5711	-0-	-0- B	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
10		11859 X	11859	-0-	-0- B	-0-	11859	2			N	-0-			-0-
11		11302 X	11302	-0-	-0- B	-0-	11302	2			N	-0-			-0-
12		10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
01		8575 X	8575	-0-	-0- B	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816															
08		1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	1158	-0-	-12 B	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
01		1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-	
09		1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-	
10		1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-	
11		1110 N	956	-0-	-154	B	-0-	956	2		N	-0-			-0-	
12		1147 N	902	-0-	-245	B	-0-	902	2		N	-0-			-0-	
01		1147 N	913	-0-	-234	B	-0-	913	2		N	-0-			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849																
08		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		Y	-0-			-0-	
09		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		Y	-0-			-0-	
10		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		Y	-0-			-0-	
11		390 N	269	-0-	-121	B	-0-	269	2		Y	-0-			-0-	
12		279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2		Y	-0-			-0-	
01		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		Y	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385																
08		217 N	185	-0-	-32	B	-13271	185	2		N	-0-			32	
09		210 N	228	-0-	18	B	-13253	228	2		N	-0-			32	
10		186 N	162	-0-	-24	B	-13253	162	2		N	-0-			32	
*11		180 N	4953	-0-	4773	B	-8480	4951	2	2	9	N	2	2	8	32
12		217 N	1264	-0-	1047	B	-7433	1262	2	2	9	N	2	2	8	32
01		155 N	641	-0-	486	B	-6947	641	2		N	-0-			32	

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859																
08		1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-	
09		1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-	
10		1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2		N	-0-			-0-	
11		1290 N	694	-0-	-596	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-	
12		1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	2		N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559																
08		2814 N	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	2		N	-0-			-0-	
09		2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	2		N	-0-			-0-	
10		1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-	
11		2220 N	904	-0-	-1316	B	-0-	904	2		N	-0-			-0-	
12		2294 N	957	-0-	-1337	B	-0-	957	2		N	-0-			-0-	
01		1395 N	999	-0-	-396	B	-0-	999	2		N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731																
08		682 N	534	-0-	-148	B	-0-	534	2		N	-0-			-0-	
09		1050 N	510	-0-	-540	B	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
10		651 N	522	-0-	-129	B	-0-	522	2		N	-0-			-0-	
11		510 N	482	-0-	-28	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-	
12		527 N	290	-0-	-237	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-	
01		527 N	269	-0-	-258	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823																
08		1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2		N	-0-			-0-	
09		1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-	
10		1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-	
11		1350 N	1221	-0-	-129	B	-0-	1221	2		N	-0-			-0-	
12		2506 N	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	2		N	-0-			-0-	
01		3141 X	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	2		N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-		-0-
09		660 N	468	-0-	-192 B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
10		651 N	447	-0-	-204 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
11		600 N	495	-0-	-105 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
12		496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 2		N	-0-		-0-
01		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
08		310 N	3559	-0-	3249 B	-58073	3559 2		N	-0-		-0-
09		0 N	2007	-0-	2007 B	-56066	2007 2		N	-0-		-0-
10		0 N	1856	-0-	1856 B	-54210	1855 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		300 X	1236	-0-	936 B	-53274	1236 2		N	-0-		-0-
12		310 X	753	-0-	443 B	-52831	753 2		N	-0-		-0-
01		310 X	452	-0-	142 B	-52689	452 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
08		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825 2		N	-0-		-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3539 2		N	-0-		-0-
10		3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
11		3930 X	2757	-0-	-1173 B	-0-	2757 2		N	-0-		-0-
12		4061 X	3241	-0-	-820 B	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3061	-0-	-1000 B	-0-	3061 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
08		3658 X	3383	-0-	-275 B	-0-	3383 2		N	-0-		21
09		3540 X	2737	-0-	-803 B	-0-	2736 2	1 9	N	1	1 8	21
10		3410 X	3102	-0-	-308 B	-0-	3101 2	1 9	N	1	1 8	21
11		3300 X	2661	-0-	-639 B	-0-	2661 2		N	-0-		21
12		3379 X	3086	-0-	-293 B	-0-	3083 2	3 9	N	3	3 8	21
01		3379 X	2509	-0-	-870 B	-0-	2508 2	1 9	N	1	1 8	21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
08		1085 N	826	-0-	-259 B	-0-	826 2		N	-0-		58
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2		N	-0-		58
10		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-		58
11		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-		58
12		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		N	-0-		58
01		3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805 2		N	-0-		58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		30
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-		30
12		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-		30
01		155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 2		N	-0-		30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
08		806 N	557	-0-	-249 B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
09		630 N	518	-0-	-112 B	-0-	518 2		N	-0-		-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-		-0-
11		900 N	493	-0-	-407 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-		-0-
01		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 2			N	-0-	-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3538 2	1 9		N	1	1 8
10		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3246 2	1 9		N	1	1 8
11		9902 X	9902	-0-	-0- B	-0-	9902 2			N	-0-	-0-
12		3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3314 2	2 9		N	2	2 8
01		3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	3852 2	1 9		N	1	1 8

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2			N	-0-	-0-
09		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2			N	-0-	-0-
10		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-	-0-
11		690 N	424	-0-	-266 B	-0-	424 2			N	-0-	-0-
12		651 N	295	-0-	-356 B	-0-	295 2			N	-0-	-0-
01		620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
08		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2			N	-0-	23
09		1560 N	1302	-0-	-258 B	-0-	1302 2			N	-0-	23
10		1488 N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394 2			N	-0-	23
11		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2			N	-0-	23
12		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2			N	-0-	23
01		1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246 2			N	-0-	23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
08		1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876 2			N	-0-	-0-
09		990 N	792	-0-	-198 B	-0-	792 2			N	-0-	-0-
10		837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 2			N	-0-	-0-
11		840 N	614	-0-	-226 B	-0-	614 2			N	-0-	-0-
12		806 N	607	-0-	-199 B	-0-	607 2			N	-0-	-0-
01		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 2			N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
08		6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115 2			N	-0-	-0-
09		5760 X	5390	-0-	-370 B	-0-	5379 2	11 9		N	10	10 8
10		5952 X	5473	-0-	-479 B	-0-	5460 2	13 9		N	12	12 8
11		5760 X	5387	-0-	-373 B	-0-	5387 2			N	-0-	-0-
12		6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6065 2	54 9		N	49	49 8
01		5952 X	5384	-0-	-568 B	-0-	5378 2	6 9		N	5	5 8

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
08		1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267 2			N	-0-	-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2			N	-0-	-0-
10		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2			N	-0-	-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1353 2	1 9		N	1	1 8
01		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3286 X	2614	-0-	-672 B	-0-	2614	2			N	-0-				-0-
09	3180 X	2222	-0-	-958 B	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
10	3813 X	3737	-0-	-76 B	-0-	3737	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	1676	-0-	-2044 B	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
12	3813 X	902	-0-	-2911 B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
01	3751 X	311	-0-	-3440 B	-0-	311	2			N	-0-				-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

08	3348 X	2450	-0-	-898 B	-0-	2450	2			N	-0-				36
09	3240 X	1487	-0-	-1753 B	-0-	1487	2			N	-0-				36
10	3348 X	1254	-0-	-2094 B	-0-	1254	2			N	-0-				36
11	3030 X	1294	-0-	-1736 B	-0-	1294	2			N	-0-				36
12	2914 X	1130	-0-	-1784 B	-0-	1130	2			N	-0-				36
01	2449 X	1061	-0-	-1388 B	-0-	1061	2			N	-0-				36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

08	3379 X	612	-0-	-2767 B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
09	2400 X	441	-0-	-1959 B	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1023 X	432	-0-	-591 B	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	990 X	365	-0-	-625 B	-0-	365	2			N	-0-				-0-
12	992 X	446	-0-	-546 B	-0-	443	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	620 X	344	-0-	-276 B	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

08	3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	2			N	-0-				-0-
09	3930 X	3578	-0-	-352 B	-0-	3577	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	4061 X	3707	-0-	-354 B	-0-	3706	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3930 X	3472	-0-	-458 B	-0-	3472	2			N	-0-				-0-
12	3906 X	3440	-0-	-466 B	-0-	3437	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3906 X	3803	-0-	-103 B	-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

08	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-				-0-
09	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-				-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
11	2058 X	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-				-0-
01	2046 N	1706	-0-	-340 B	-0-	1706	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

08	3875 X	3321	-0-	-554 B	-0-	3321	2			N	-0-				-0-
09	3750 X	3106	-0-	-644 B	-0-	3104	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	3782 X	2951	-0-	-831 B	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	9134 X	9134	-0-	-0- B	-0-	9134	2			N	-0-				-0-
12	3472 X	3050	-0-	-422 B	-0-	3043	2	7	9	N	6	6	8		-0-
01	3317 X	3027	-0-	-290 B	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

08	1550 X	232	-0-	-1318 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
09	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3644	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	10308 X	10308	-0-	-0- B	-0-	10306	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2			N	-0-				-0-
12	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	7653	2	6	9	N	5	5	8		-0-
01	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8285	2	1	9	N	1	1	8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			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-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
08		2108 X	1818	-0-	-290 B	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
09		2040 X	1874	-0-	-166 B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
*10		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
12		1922 N	1607	-0-	-315 B	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2108 N	2100	-0-	-8 B	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020															
08		3131 X	2433	-0-	-698 B	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
09		3030 X	1728	-0-	-1302 B	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
10		2635 X	1973	-0-	-662 B	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
11		2340 X	1963	-0-	-377 B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
12		2418 X	1002	-0-	-1416 B	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2418 X	1853	-0-	-565 B	-0-	1853	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															
08		2170 X	2036	-0-	-134 B	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
09		2070 X	2056	-0-	-14 B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		2320 X	2320	-0-	-0- B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		1980 X	1861	-0-	-119 B	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
12		2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585															
08		4111 X	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-			27
09		3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3399	2	1	9	N	1	1	8	27
10		3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3525	2	1	9	N	1	1	8	27
11		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-			27
12		2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	2335	2	1	9	N	1	1	8	27
01		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	2			N	-0-			27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10		837 N	365	-0-	-472 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
11		780 N	468	-0-	-312 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-		83	2	N	-0-	-0-
09		90 N	49	-0-	-41 B	-0-		49	2	N	-0-	-0-
10		62 N	18	-0-	-44 B	-0-		18	2	N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-		77	2	N	-0-	-0-
12		62 N	24	-0-	-38 B	-0-		24	2	N	-0-	-0-
01		31 N	7	-0-	-24 B	-0-		7	2	N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
08		3720 X	2650	-0-	-1070 B	-0-		2650	2	N	-0-	-0-
09		3600 X	3216	-0-	-384 B	-0-		3216	2	N	-0-	-0-
10		3689 X	3529	-0-	-160 B	-0-		3529	2	N	-0-	-0-
11		3570 X	3358	-0-	-212 B	-0-		3358	2	N	-0-	-0-
12		4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-		4139	2	N	-0-	-0-
01		3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-		3815	2	N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
08		3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-		3901	2	N	-0-	-0-
09		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-		3197	2	N	-0-	-0-
10		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-		4033	2	N	-0-	-0-
11		3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-		3079	2	N	-0-	-0-
12		3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-		3104	2	N	-0-	-0-
01		3162 X	3155	-0-	-7 B	-0-		3155	2	N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
08		4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-		4775	2	N	-0-	-0-
09		3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-		3663	2	N	-0-	-0-
10		5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-		5242	2	N	-0-	-0-
11		4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-		4703	2	N	-0-	-0-
12		4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-		4857	2	N	1	-0-
01		4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-		4700	2	N	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
08		3534 X	110	-0-	-3424 B	-0-		110	2	N	-0-	-0-
09		3420 X	44	-0-	-3376 B	-0-		44	2	N	-0-	-0-
10		1159 X	1159	-0-	-0- B	-0-		1159	2	N	-0-	-0-
11		810 X	49	-0-	-761 B	-0-		49	2	N	-0-	-0-
12		837 X	94	-0-	-743 B	-0-		94	2	N	-0-	-0-
01		1147 X	286	-0-	-861 B	-0-		286	2	N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
08		3472 X	33	-0-	-3439 B	-0-		33	2	N	-0-	69
09		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-		-0-	2	N	-0-	69
10		2635 X	325	-0-	-2310 B	-0-		325	2	N	-0-	69
11		5907 X	5907	-0-	-0- B	-0-		5907	2	N	-0-	69
12		3730 X	3730	-0-	-0- B	-0-		3728	2	N	2	69
01		2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-		2868	2	N	2 8	69

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
08		4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-		4145	2	N	-0-	-0-
09		3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-		3012	2	N	-0-	-0-
10		5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-		5548	2	N	-0-	-0-
11		6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-		6398	2	N	-0-	-0-
12		6150 X	6150	-0-	-0- B	-0-		6150	2	N	-0-	-0-
01		3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-		3907	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1891 X	469	-0-	-1422 B	-0-		469	2			-0-
09		2322 X	2322	-0-	-0- B	-0-		2322	2			-0-
10		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-		3021	2			-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-		1575	2			-0-
12		2387 N	1807	-0-	-580 B	-0-		1807	2			-0-
01		3007 N	1859	-0-	-1148 B	-0-		1859	2			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
08		992 N	692	-0-	-300 B	-0-		692	2			-0-
09		1200 N	606	-0-	-594 B	-0-		606	2			-0-
10		713 N	610	-0-	-103 B	-0-		610	2			-0-
11		660 N	569	-0-	-91 B	-0-		569	2			-0-
12		620 N	572	-0-	-48 B	-0-		572	2			-0-
01		620 N	569	-0-	-51 B	-0-		569	2			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
08		3038 X	2176	-0-	-862 B	-0-		2176	2			-0-
09		2910 X	663	-0-	-2247 B	-0-		661	2	2	8	-0-
10		2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-		2932	2	3	8	-0-
11		2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-		2875	2			-0-
12		3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-		3049	2	13	8	-0-
01		2945 X	2773	-0-	-172 B	-0-		2772	2	1	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
08		5859 X	5238	-0-	-621 B	-0-		5238	2			-0-
09		5670 X	3016	-0-	-2654 B	-0-		3016	2			-0-
10		5859 X	4	-0-	-5855 B	-0-		4	2			-0-
11		5310 X	-0-	-0-	-5310 B	-0-						-0-
12		5487 X	-0-	-0-	-5487 B	-0-						-0-
01		5239 X	-0-	-0-	-5239 B	-0-						-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
08		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-		2050	2			-0-
09		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-		1968	2			-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-		2192	2			-0-
11		1920 N	1886	-0-	-34 B	-0-		1886	2			-0-
12		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-		2032	2			-0-
01		1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-		1919	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
08		3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-		3687	2			-0-
09		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-		3228	2			-0-
10		4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-		4259	2			-0-
11		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-		3380	2			-0-
12		3224 X	3112	-0-	-112 B	-0-		3112	2			-0-
01		3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-		3457	2			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
08		4650 X	2022	-0-	-2628 B	-0-		2022	2			-0-
09		4500 X	1667	-0-	-2833 B	-0-		1666	2	1	8	-0-
10		3813 X	2248	-0-	-1565 B	-0-		2247	2	1	8	-0-
11		3690 X	2444	-0-	-1246 B	-0-		2444	2			-0-
12		3007 X	2322	-0-	-685 B	-0-		2319	2	3	8	-0-
01		3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-		3347	2	1	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4985 X	4985	-0-	-0- B	-0-	4985 2		N	-0-			-0-
09		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
10		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078 2		N	-0-			-0-
11		4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4539 2		N	-0-			-0-
12		5232 X	5232	-0-	-0- B	-0-	5232 2		N	-0-			-0-
01		4613 X	4613	-0-	-0- B	-0-	4613 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041													
08		4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	4498 2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3602	-0-	-508 B	-0-	3601 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4594 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		4110 X	4107	-0-	-3 B	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
12		4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	4741 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		4247 X	3714	-0-	-533 B	-0-	3714 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
08		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 2		N	-0-			75
09		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2		N	-0-			75
10		1488 N	1092	-0-	-396 B	-0-	1092 2		N	-0-			75
11		1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	1501 2		N	-0-			75
12		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2		N	-0-			75
01		3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460 2		N	-0-			75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
08		2976 X	2662	-0-	-314 B	-0-	2662 2		N	-0-			55
09		3330 X	2952	-0-	-378 B	-0-	2952 2		N	-0-			55
10		3720 X	2540	-0-	-1180 B	-0-	2540 2		N	-0-			55
11		3600 X	2846	-0-	-754 B	-0-	2846 2		N	-0-			55
12		3720 X	2194	-0-	-1526 B	-0-	2194 2		N	-0-			55
01		3038 X	2449	-0-	-589 B	-0-	2449 2		N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238													
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	897	-0-	-303 B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	391	-0-	-849 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	374	-0-	-866 B	-0-	374 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													
08		4092 X	1166	-0-	-2926 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
09		3960 X	1148	-0-	-2812 B	-0-	1147 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4092 X	1387	-0-	-2705 B	-0-	1386 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
12		1178 X	835	-0-	-343 B	-0-	833 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		1395 X	1053	-0-	-342 B	-0-	1052 2	1 9	N	1	1 8		-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295													
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12		341 N	202	-0-	-139 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01		372 N	79	-0-	-293 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2			N	-0-		-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2			N	-0-		-0-
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2			N	-0-		-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 2			N	-0-		-0-
12	992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481 2			N	-0-		-0-
01	775 N	527	-0-	-248 B	-0-	527 2			N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
08	10912 X	9286	-0-	-1626 B	-0-	9286 2			N	-0-		-0-
09	10530 X	7379	-0-	-3151 B	-0-	7378 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	10540 X	7005	-0-	-3535 B	-0-	7004 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	9450 X	8510	-0-	-940 B	-0-	8510 2			N	-0-		-0-
12	9393 X	8316	-0-	-1077 B	-0-	8315 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01	9300 X	7559	-0-	-1741 B	-0-	7559 2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
08	1209 N	222	-0-	-987 B	-0-	222 2			N	-0-		-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 2			N	-0-		-0-
10	4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736 2			N	-0-		-0-
11	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 2			N	-0-		-0-
12	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	3051 2			N	-0-		-0-
01	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534 2			N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
08	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5114 2			N	-0-		-0-
09	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	3883 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	3623 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 2			N	-0-		-0-
12	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	3430 2	2 9		N	2	2 8	-0-
01	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	2773 2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
08	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2			N	-0-		-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2328 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2362 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2			N	-0-		-0-
12	2418 N	2240	-0-	-178 B	-0-	2239 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
08	713 N	1003	-0-	290 B	-87685	1003 2			N	-0-		-0-
09	690 N	431	-0-	-259 B	-87685	431 2			N	-0-		-0-
10	713 N	741	-0-	28 B	-87657	741 2			N	-0-		-0-
11	960 N	1003	-0-	43 B	-87614	1003 2			N	-0-		-0-
12	434 N	805	-0-	371 B	-87243	805 2			N	-0-		-0-
01	744 N	629	-0-	-115 B	-87243	629 2			N	-0-		-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
08	9963 X	9963	-0-	-0- B	-0-	9963 2			N	-0-		65
09	6716 X	6716	-0-	-0- B	-0-	6715 2	1 9		N	1	1 8	65
10	5067 X	5067	-0-	-0- B	-0-	5066 2	1 9		N	1	1 8	65
11	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 2			N	-0-		65
12	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5251 2	8 9		N	7	7 8	65
01	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 2			N	-0-		65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		9579 X	5745	-0-	-3834 B	-0-	5745	2			N	-0-
09		9270 X	6867	-0-	-2403 B	-0-	6867	2			N	-0-
10		6541 X	4795	-0-	-1746 B	-0-	4795	2			N	-0-
11		6330 X	3299	-0-	-3031 B	-0-	3299	2			N	-0-
12		7099 X	4741	-0-	-2358 B	-0-	4740	2	1	9	N	-0-
01		7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
08		5642 X	3536	-0-	-2106 B	-0-	3536	2			N	-0-
09		5340 X	4325	-0-	-1015 B	-0-	4325	2			N	-0-
10		4929 X	3322	-0-	-1607 B	-0-	3322	2			N	-0-
11		4770 X	3337	-0-	-1433 B	-0-	3337	2			N	-0-
12		4464 X	1694	-0-	-2770 B	-0-	1694	2			N	-0-
01		4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862												
08		465 N	345	-0-	-120 B	-0-	345	2			N	-0-
09		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	2			N	-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-
12		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-
01		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-
09		0 N	14522	-0-	14522 B	-693442	14521	2	1	9	N	-0-
10		0 N	7182	-0-	7182 B	-686260	7182	2			N	-0-
11		0 N	6396	-0-	6396 B	-679864	6396	2			N	-0-
12		3100 X	6032	-0-	2932 B	-676932	6032	2			N	-0-
01		3100 X	5343	-0-	2243 B	-674689	5343	2			N	-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
08		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-
10		341 N	25	-0-	-316 B	-0-	25	2			N	-0-
11		120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-
12		155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
08		3503 X	1498	-0-	-2005 B	-0-	1498	2			N	-0-
09		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	2			N	-0-
10		1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-
11		2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-
12		4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	2			N	-0-
01		3937 X	1541	-0-	-2396 B	-0-	1541	2			N	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016												
08		4309 X	3397	-0-	-912 B	-0-	3397	2			N	-0-
09		4170 X	3363	-0-	-807 B	-0-	3363	2			N	-0-
10		3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2			N	-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-
12		3596 X	3245	-0-	-351 B	-0-	3244	2	1	9	N	-0-
01		3906 X	3487	-0-	-419 B	-0-	3487	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		2062 N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	2	N	-0-	-0-
09		2400 N	2400	-0-	-0-	B	-0-	2400	2	N	-0-	-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	N	-0-	-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-	-0-
12		1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2	N	-0-	-0-
01		2006 N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	2	N	-0-	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
08		1209 N	896	-0-	-313	B	-0-	896	2	N	-0-	20
09		1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	N	-0-	20
10		913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2	N	-0-	20
11		3386 X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3386	2	N	-0-	20
12		7551 X	7551	-0-	-0-	B	-0-	7547	2	4 9	4 8	20
01		4928 X	4928	-0-	-0-	B	-0-	4927	2	1 9	1 8	20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
08		2759 X	1331	-0-	-1428	B	-0-	1331	2	N	-0-	15
09		1617 X	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	2	N	-0-	15
10		1457 X	1288	-0-	-169	B	-0-	1288	2	N	-0-	15
11		1542 X	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	N	-0-	15
12		1674 N	1442	-0-	-232	B	-0-	1442	2	N	-0-	15
01		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	N	-0-	15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-	-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	N	-0-	-0-
12		341 N	236	-0-	-105	B	-0-	236	2	N	-0-	-0-
01		620 N	114	-0-	-506	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-	-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
01		341 N	25	-0-	-316	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
08		2604 X	1627	-0-	-977	B	-0-	1627	2	N	-0-	-0-
09		2520 X	1111	-0-	-1409	B	-0-	1110	2	1 9	1 8	-0-
10		2604 X	2134	-0-	-470	B	-0-	2133	2	1 9	1 8	-0-
11		2331 X	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2	N	-0-	-0-
12		2225 X	2225	-0-	-0-	B	-0-	2224	2	1 9	1 8	-0-
01		2293 X	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	2	N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
08		1550 N	1284	-0-	-266	B	-0-	1284	2	N	-0-	-0-
09		2330 N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2326	2	4 9	4 8	-0-
10		3043 N	3043	-0-	-0-	B	-0-	3039	2	4 9	4 8	-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	2	N	-0-	-0-
12		2418 N	2083	-0-	-335	B	-0-	2074	2	9 9	8 8	-0-
01		2759 N	2097	-0-	-662	B	-0-	2095	2	2 9	2 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2		N	-0-	-0-
09		6141 X	6141	-0-	-0- B	-0-	6140	2	1 9	N	1 8	-0-
10		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5542	2	1 9	N	1 8	-0-
11		4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	2		N	-0-	-0-
12		5828 X	4703	-0-	-1125 B	-0-	4700	2	3 9	N	3 8	-0-
01		5828 X	4777	-0-	-1051 B	-0-	4776	2	1 9	N	1 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
08		3317 X	2574	-0-	-743 B	-0-	2574	2		N	-0-	-0-
09		3210 X	2361	-0-	-849 B	-0-	2361	2		N	-0-	-0-
10		3038 X	2521	-0-	-517 B	-0-	2521	2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2386	-0-	-554 B	-0-	2386	2		N	-0-	-0-
12		2635 X	2535	-0-	-100 B	-0-	2535	2		N	-0-	-0-
01		2573 X	2467	-0-	-106 B	-0-	2467	2		N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
08		3534 X	3192	-0-	-342 B	-0-	3192	2		N	-0-	-0-
09		3420 X	3313	-0-	-107 B	-0-	3313	2		N	-0-	-0-
10		3534 X	3456	-0-	-78 B	-0-	3456	2		N	-0-	-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2		N	-0-	-0-
12		3410 X	2961	-0-	-449 B	-0-	2961	2		N	-0-	-0-
01		3441 X	1839	-0-	-1602 B	-0-	1839	2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
08		4495 X	3845	-0-	-650 B	-0-	3845	2		N	-0-	-0-
09		4350 X	3610	-0-	-740 B	-0-	3610	2		N	-0-	-0-
10		4402 X	3434	-0-	-968 B	-0-	3434	2		N	-0-	-0-
11		3720 X	3672	-0-	-48 B	-0-	3672	2		N	-0-	-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2		N	-0-	-0-
01		3844 X	3470	-0-	-374 B	-0-	3470	2		N	-0-	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
08		1097 X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		N	-0-	-0-
09		1043 X	1043	-0-	-0- B	-0-	1041	2	2 9	N	2	2
10		1147 X	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	2		N	-0-	2
11		1171 X	1171	-0-	-0- B	-0-	1142	2	29 9	N	26	28
12		7131 X	7131	-0-	-0- B	-0-	7077	2	54 9	N	49	75
01		8435 X	8435	-0-	-0- B	-0-	8434	2	1 9	N	1 8	-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
08		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661	2		N	-0-	25
09		2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2914	2	11 9	N	10	35
10		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2		N	-0-	35
11		2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	2		N	-0-	35
12		1860 X	868	-0-	-992 B	-0-	868	2		N	-0-	35
01		1860 X	8	-0-	-1852 B	-0-	8	2		N	-0-	35

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
08		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2		N	-0-	-0-
09		2430 N	2051	-0-	-379 B	-0-	2051	2		N	-0-	-0-
10		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2		N	-0-	-0-
11		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
12		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2		N	-0-	-0-
01		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1097 X	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
09		1230 X	792	-0-	-438	B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
10		1271 X	298	-0-	-973	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11		1230 X	669	-0-	-561	B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12		1116 X	236	-0-	-880	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01		1085 X	392	-0-	-693	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916															
08		4903 X	4903	-0-	-0-	B	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
09		4290 X	2918	-0-	-1372	B	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
10		6189 X	6189	-0-	-0-	B	-0-	6189	2		N	-0-			-0-
11		4650 X	4420	-0-	-230	B	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
12		4805 X	4509	-0-	-296	B	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
01		4805 X	4736	-0-	-69	B	-0-	4736	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299															
08		1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
09		4631 X	4631	-0-	-0-	B	-0-	4627	2	4	9	N	4	4	8
10		3153 X	3153	-0-	-0-	B	-0-	3151	2	2	9	N	2	2	8
11		1350 N	1059	-0-	-291	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
12		1891 X	706	-0-	-1185	B	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8
01		1891 X	351	-0-	-1540	B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562															
08		2790 X	2408	-0-	-382	B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2536	-0-	-164	B	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2945	-0-	-31	B	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2525	-0-	-355	B	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
12		2976 X	2231	-0-	-745	B	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
01		3084 X	3084	-0-	-0-	B	-0-	3084	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229															
08		2108 X	1769	-0-	-339	B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
09		2158 X	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
10		1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
11		1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1969	-0-	-263	B	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1888	-0-	-96	B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050															
08		2945 X	2455	-0-	-490	B	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2333	-0-	-517	B	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2395	-0-	-550	B	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2323	-0-	-527	B	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	2364	-0-	-457	B	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
01		2449 X	2447	-0-	-2	B	-0-	2447	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 2		N	-0-		-0-	
09		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 2		N	-0-		-0-	
10		6347 X	6347	-0-	-0- B	-0-	6347 2		N	-0-		-0-	
11		5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594 2		N	-0-		-0-	
12		5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191 2		N	-0-		-0-	
01		5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397 2		N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
08		2604 X	2155	-0-	-449 B	-0-	2155 2		N	-0-		-0-	
09		2520 X	2073	-0-	-447 B	-0-	2072 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		2387 X	2252	-0-	-135 B	-0-	2251 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		2234 X	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 2		N	-0-		-0-	
12		2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	2234 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
01		2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	2464 2		N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
08		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	-0-		-0-	
09		2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 2		N	-0-		-0-	
10		2356 N	2350	-0-	-6 B	-0-	2350 2		N	-0-		-0-	
11		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 2		N	-0-		-0-	
12		2356 N	2137	-0-	-219 B	-0-	2137 2		N	-0-		-0-	
01		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 2		N	-0-		-0-	

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
08		2263 X	3176	-0-	913 B	-1492535	3176 2		N	-0-		-0-	
09		7440 X	596	-0-	-6844 B	-1492535	596 2		N	-0-		-0-	
10		7688 X	399	-0-	-7289 B	-1492535	399 2		N	-0-		-0-	
11		7440 X	691	-0-	-6749 B	-1492535	691 2		N	-0-		-0-	
12		6386 X	187	-0-	-6199 B	-1492535	187 2		N	-0-		-0-	
01		3162 X	71	-0-	-3091 B	-1492535	71 2		N	-0-		-0-	

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
08		1302 N	996	-0-	-306 B	-0-	996 2		N	-0-		-0-	
09		1020 N	975	-0-	-45 B	-0-	975 2		N	-0-		-0-	
10		992 N	789	-0-	-203 B	-0-	789 2		N	-0-		-0-	
11		960 N	691	-0-	-269 B	-0-	691 2		N	-0-		-0-	
12		1023 N	656	-0-	-367 B	-0-	655 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
08		4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797 2		N	-0-		-0-	
09		4458 X	4458	-0-	-0- B	-0-	4457 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		4247 X	4124	-0-	-123 B	-0-	4123 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		4620 X	4246	-0-	-374 B	-0-	4246 2		N	-0-		-0-	
12		4774 X	4170	-0-	-604 B	-0-	4169 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01		4774 X	3800	-0-	-974 B	-0-	3800 2		N	-0-		-0-	

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60 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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
09		2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	2851 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2573 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 2		N	-0-		-0-
12		2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2508 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
10		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 2		N	-0-		-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
12		2046 N	1292	-0-	-754 B	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	960	-0-	-1272 B	-0-	960 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
08		4340 X	3409	-0-	-931 B	-0-	3409 2		N	-0-		-0-
09		4200 X	2973	-0-	-1227 B	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
10		4340 X	3183	-0-	-1157 B	-0-	3183 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3055	-0-	-785 B	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
12		3968 X	2960	-0-	-1008 B	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	2905	-0-	-505 B	-0-	2905 2		N	-0-		-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
08		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10		31 X	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01		12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
08		4836 X	2213	-0-	-2623 B	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	2190	-0-	-2490 B	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2267	-0-	-926 B	-0-	2267 2		N	-0-		-0-
11		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3717 2		N	-0-		-0-
12		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
08		1929 X	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
09		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
10		1957 X	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
11		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
12		1966 X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
01		2146 X	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
09		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
10		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-				-0-
11		1050 N	694	-0-	-356 B	-0-	694	2			N	-0-				-0-
12		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-				-0-
01		868 N	631	-0-	-237 B	-0-	631	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517																
08		2201 X	834	-0-	-1367 B	-0-	834	2			N	-0-				-0-
09		1590 X	1237	-0-	-353 B	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
10		2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
12		1811 X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-				-0-
01		2294 X	1174	-0-	-1120 B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397																
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
09		240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10		403 N	275	-0-	-128 B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
11		390 N	130	-0-	-260 B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944																
08		8680 X	6430	-0-	-2250 B	-0-	6430	2			N	-0-				-0-
09		8400 X	4954	-0-	-3446 B	-0-	4954	2			N	-0-				-0-
10		8680 X	5880	-0-	-2800 B	-0-	5880	2			N	-0-				-0-
11		8400 X	5147	-0-	-3253 B	-0-	5147	2			N	-0-				-0-
12		8680 X	4901	-0-	-3779 B	-0-	4901	2			N	-0-				-0-
01		6417 X	4720	-0-	-1697 B	-0-	4720	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652																
08		3565 X	1638	-0-	-1927 B	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
09		3450 X	2959	-0-	-491 B	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		3193 X	2572	-0-	-621 B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		2250 X	2213	-0-	-37 B	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
12		3069 X	2874	-0-	-195 B	-0-	2868	2	6	9	N	5	5	8		-0-
01		3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749																
08		620 N	370	-0-	-250 B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
10		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		1178 N	943	-0-	-235 B	-0-	943	2			N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085																
08		3782 X	2291	-0-	-1491 B	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
09		3450 X	2055	-0-	-1395 B	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		3286 X	2109	-0-	-1177 B	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		2670 X	1907	-0-	-763 B	-0-	1907	2			N	-0-				-0-
12		2480 X	1849	-0-	-631 B	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01		2294 X	1937	-0-	-357 B	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12		2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2114	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821																	
08		3286 X	2829	-0-	-457 B	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09		3060 X	2761	-0-	-299 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10		3162 X	2899	-0-	-263 B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11		2880 X	2743	-0-	-137 B	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12		2852 X	2642	-0-	-210 B	-0-	2641	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01		2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																	
08		1643 N	1286	-0-	-357 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09		1590 N	1188	-0-	-402 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10		2325 N	2160	-0-	-165 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01		2170 N	1602	-0-	-568 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078																	
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924																	
08		3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10		3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11		2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12		2604 X	2340	-0-	-264 B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01		2604 X	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																	
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703																	
08		2356 X	2759	-0-	403 B	-820926	2759	2			N	-0-					-0-
09		2280 X	3552	-0-	1272 B	-819654	3552	2			N	-0-					-0-
10		2356 X	3372	-0-	1016 B	-818638	3372	2			N	-0-					-0-
11		2280 X	2325	-0-	45 B	-818593	2325	2			N	-0-					-0-
12		2356 X	2952	-0-	596 B	-817997	2952	2			N	-0-					-0-
01		2356 X	2839	-0-	483 B	-817514	2839	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2	N	-0-		-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1610	-0-	-188 B	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1815	-0-	-14 B	-0-	1815	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
08		961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868	2	N	-0-		-0-
09		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2	N	-0-		-0-
10		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2	N	-0-		-0-
11		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2	N	-0-		-0-
12		961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890	2	N	-0-		-0-
01		930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849	2	N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
08		2883 X	2476	-0-	-407 B	-0-	2476	2	N	-0-		18
09		2610 X	2578	-0-	-32 B	-0-	2577	2	N	1	1 8	18
10		2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2614	2	N	1	1 8	18
11		3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2	N	-0-		18
12		3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3190	2	N	1	1 8	18
01		2907 X	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	2	N	-0-		18

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
08		3007 X	56	-0-	-2951 B	-0-	56	2	N	-0-		5
09		1740 X	32	-0-	-1708 B	-0-	32	2	N	-0-		5
10		1767 X	22	-0-	-1745 B	-0-	22	2	N	-0-		5
11		1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		5
12		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		5
01		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		5

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	377	-0-	-1421 B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	230	-0-	-1120 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	206	-0-	-1003 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11		4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12		3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142																	
08		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10		1333 N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11		1410 N	1053	-0-	-357 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12		1333 N	1177	-0-	-156 B	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1023 N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																	
08		5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
09		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	5766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		5273 X	5273	-0-	-0- B	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12		5473 X	5473	-0-	-0- B	-0-	5469	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01		5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																	
08		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11		1560 N	577	-0-	-983 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
08		9517 X	5242	-0-	-4275 B	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09		10048 X	10048	-0-	-0- B	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
10		8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
11		8903 X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
12		10385 X	7500	-0-	-2885 B	-0-	7499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		10385 X	7528	-0-	-2857 B	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
08		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10		2201 N	2042	-0-	-159 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11		2250 N	2022	-0-	-228 B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12		2108 N	1969	-0-	-139 B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-				-0-
09		3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-				-0-
10		1054 X	669	-0-	-385 B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
11		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
12		1620 X	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
01		2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																
08		4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2			N	-0-				-0-
09		4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4165	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4161	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2			N	-0-				-0-
12		3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	3211	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01		3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3589	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																
08		1085 N	935	-0-	-150 B	-98883	935	2			N	-0-				-0-
09		1170 N	1913	-0-	-743 B	-98140	1913	2			N	-0-				-0-
10		1209 N	839	-0-	-370 B	-98140	839	2			N	-0-				-0-
11		900 N	478	-0-	-422 B	-98140	478	2			N	-0-				-0-
12		1209 N	913	-0-	-296 B	-98140	913	2			N	-0-				-0-
01		837 N	161	-0-	-676 B	-98140	161	2			N	-0-				-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																
08		1116 N	618	-0-	-498 B	-0-	618	2			N	-0-				55
09		1080 N	661	-0-	-419 B	-0-	661	2			N	-0-				55
10		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-				55
11		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-				55
12		682 N	363	-0-	-319 B	-0-	363	2			N	-0-				55
01		837 N	397	-0-	-440 B	-0-	397	2			N	-0-				55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889																
08		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
10		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
11		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
12		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
01		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653																
08		3844 X	774	-0-	-3070 B	-0-	774	2			N	-0-				-0-
09		2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-				-0-
10		1227 X	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
11		750 X	369	-0-	-381 B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
12		2232 X	1084	-0-	-1148 B	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
01		2232 X	165	-0-	-2067 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11216 X	11216	-0-	-0- B	-0-	11216	2			N	-0-			57
09		11003 X	11003	-0-	-0- B	-0-	11002	2	1	9	N	1	1	8	57
10		12606 X	12606	-0-	-0- B	-0-	12605	2	1	9	N	1	1	8	57
11		12299 X	12299	-0-	-0- B	-0-	12299	2			N	-0-			57
12		12363 X	12363	-0-	-0- B	-0-	12361	2	2	9	N	2	2	8	57
01		12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	12018	2			N	-0-			57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553															
08		7721 X	7721	-0-	-0- B	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
09		5070 X	3247	-0-	-1823 B	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
10		6417 X	5591	-0-	-826 B	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
11		6210 X	4225	-0-	-1985 B	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
12		6417 X	4100	-0-	-2317 B	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
01		6417 X	3451	-0-	-2966 B	-0-	3451	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
08		5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
09		4950 X	4930	-0-	-20 B	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
10		5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
12		6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
01		6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	6421	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785															
08		6200 X	5947	-0-	-253 B	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
09		6000 X	5440	-0-	-560 B	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
10		8860 X	8860	-0-	-0- B	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
12		7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	7742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		7409 X	5138	-0-	-2271 B	-0-	5138	2			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905															
08		3100 X	2020	-0-	-1080 B	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
09		3000 X	2494	-0-	-506 B	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
10		3100 X	2597	-0-	-503 B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
11		2640 X	2569	-0-	-71 B	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
12		2573 X	1522	-0-	-1051 B	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
01		2604 X	2273	-0-	-331 B	-0-	2273	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903															
08		38686 X	38686	-0-	-0- B	-0-	38686	2			N	-0-			-0-
09		37956 X	37956	-0-	-0- B	-0-	37954	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		38335 X	38335	-0-	-0- B	-0-	38333	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		37440 X	36600	-0-	-840 B	-0-	36600	2			N	-0-			-0-
12		39215 X	36799	-0-	-2416 B	-0-	36795	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01		39215 X	37008	-0-	-2207 B	-0-	37007	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153															
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
10		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
11		3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
12		4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		961 N	745	-0-	-216 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10		1209 N	1111	-0-	-98 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12		1147 N	507	-0-	-640 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01		1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063																	
08		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09		60 X	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10		51 X	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685																	
08		1581 X	2	-0-	-1579 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		1080 X	1	-0-	-1079 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		651 X	296	-0-	-355 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11		630 X	324	-0-	-306 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12		651 X	121	-0-	-530 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01		310 X	35	-0-	-275 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753																	
08		465 N	150	-0-	-315 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09		450 N	161	-0-	-289 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10		434 N	120	-0-	-314 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390																	
08		6894 X	6894	-0-	-0- B	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09		4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10		3844 X	2473	-0-	-1371 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11		3720 X	1180	-0-	-2540 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12		6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	6858	2	1	9	N	-1	1	8			-0-
01		8516 X	8516	-0-	-0- B	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769																	
08		322 X	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09		147 X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10		90 X	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		300 X	60	-0-	-240 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
01		310 X	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363																	
08		5580 X	4588	-0-	-992 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09		4950 X	4928	-0-	-22 B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10		5084 X	4825	-0-	-259 B	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11		4920 X	4463	-0-	-457 B	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12		5084 X	4806	-0-	-278 B	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01		5084 X	4711	-0-	-373 B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1271 X	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09		2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11		3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12		3007 X	578	-0-	-2429 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01		9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	9209	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770																	
08		1421 X	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09		1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10		1271 X	1125	-0-	-146 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11		1380 X	854	-0-	-526 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12		1426 X	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1426 X	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603																	
08		4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09		6990 X	5212	-0-	-1778 B	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
10		7223 X	3223	-0-	-4000 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11		6990 X	5302	-0-	-1688 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
12		6417 X	3966	-0-	-2451 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01		5394 X	4730	-0-	-664 B	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468																	
08		3782 X	3509	-0-	-273 B	-0-	3509	2			N	-0-					115
09		3750 X	2782	-0-	-968 B	-0-	2782	2			N	-0-					115
10		3875 X	3769	-0-	-106 B	-0-	3769	2			N	-0-					115
11		3720 X	2987	-0-	-733 B	-0-	2987	2			N	-0-					115
12		3503 X	3167	-0-	-336 B	-0-	3167	2			N	-0-					115
01		3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2			N	-0-					115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265																	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																	
08		1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	2			N	-0-					78
09		1560 N	1236	-0-	-324 B	-0-	1236	2			N	-0-					78
10		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			78
11		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					78
12		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			78
01		1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	2			N	-0-					78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																	
08		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		7767 X	7767	-0-	-0- B	-0-	7497	2	270	9	N	245					245

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9877 X	9877	-0-	-0- B	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09		9270 X	8189	-0-	-1081 B	-0-	8188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		9579 X	8529	-0-	-1050 B	-0-	8527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		9270 X	8020	-0-	-1250 B	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12		9579 X	8034	-0-	-1545 B	-0-	8031	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		9579 X	6586	-0-	-2993 B	-0-	6585	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953																	
08		6634 X	5369	-0-	-1265 B	-0-	5369	2			N	-0-					125
09		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	2			N	-0-					125
10		5363 X	4639	-0-	-724 B	-0-	4639	2			N	-0-					125
11		5190 X	4567	-0-	-623 B	-0-	4567	2			N	-0-					125
12		5425 X	4124	-0-	-1301 B	-0-	4124	2			N	-0-					125
01		5425 X	4537	-0-	-888 B	-0-	4537	2			N	-0-					125

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																	
08		1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-					23
09		1530 N	865	-0-	-665 B	-0-	865	2			N	-0-					23
10		1612 N	999	-0-	-613 B	-0-	999	2			N	-0-					23
11		1200 N	876	-0-	-324 B	-0-	876	2			N	-0-					23
12		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					23
01		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																	
08		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09		420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10		682 N	271	-0-	-411 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11		660 N	247	-0-	-413 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656																	
08		868 N	580	-0-	-288 B	-0-	580	2			N	-0-					26
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					26
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					26
11		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					26
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					26
01		775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					26

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003																	
08		8587 X	8319	-0-	-268 B	-0-	8319	2			N	-0-					40
09		8550 X	8279	-0-	-271 B	-0-	8278	2	1	9	N	1	1	8			40
10		8835 X	8189	-0-	-646 B	-0-	8188	2	1	9	N	1	1	8			40
11		8550 X	7724	-0-	-826 B	-0-	7724	2			N	-0-					40
12		8556 X	7740	-0-	-816 B	-0-	7739	2	1	9	N	1	1	8			40
01		8556 X	8160	-0-	-396 B	-0-	8160	2			N	-0-					40

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453																	
08		2883 X	789	-0-	-2094 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10		2883 X	2009	-0-	-874 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11		2790 X	2744	-0-	-46 B	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		2883 X	1556	-0-	-1327 B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		3658 X	3516	-0-	-142 B	-0-	3516	2		N	-0-	-0-
09		3570 X	3503	-0-	-67 B	-0-	3502	2	1	9	N	-0-
10		3689 X	3496	-0-	-193 B	-0-	3495	2	1	9	N	-0-
11		3570 X	3247	-0-	-323 B	-0-	3247	2		N	-0-	-0-
12		3658 X	3595	-0-	-63 B	-0-	3592	2	3	9	N	-0-
01		3627 X	2172	-0-	-1455 B	-0-	2171	2	1	9	N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
08		21811 X	21811	-0-	-0- B	-0-	21811	2		N	-0-	90
09		20861 X	20861	-0-	-0- B	-0-	20860	2	1	9	N	90
10		20752 X	20752	-0-	-0- B	-0-	20751	2	1	9	N	90
11		19365 X	19365	-0-	-0- B	-0-	19365	2		N	-0-	90
12		19561 X	19561	-0-	-0- B	-0-	19559	2	2	9	N	90
01		18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	18856	2	1	9	N	90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
08		7781 X	6513	-0-	-1268 B	-0-	6513	2		N	-0-	20
09		6960 X	3492	-0-	-3468 B	-0-	3492	2		N	-0-	20
10		6200 X	3233	-0-	-2967 B	-0-	3233	2		N	-0-	20
11		9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563	2		N	-0-	20
12		8456 X	8456	-0-	-0- B	-0-	8455	2	1	9	N	20
01		7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	2		N	-0-	20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
08		7223 X	6608	-0-	-615 B	-0-	6608	2		N	-0-	-0-
09		6990 X	6401	-0-	-589 B	-0-	6401	2		N	-0-	-0-
10		6572 X	6373	-0-	-199 B	-0-	6373	2		N	-0-	-0-
11		6390 X	5925	-0-	-465 B	-0-	5925	2		N	-0-	-0-
12		6603 X	6137	-0-	-466 B	-0-	6136	2	1	9	N	-0-
01		6603 X	6182	-0-	-421 B	-0-	6182	2		N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
08		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
08		4557 X	4451	-0-	-106 B	-0-	4451	2		N	-0-	-0-
09		4410 X	4184	-0-	-226 B	-0-	4184	2		N	-0-	-0-
10		4433 X	4211	-0-	-222 B	-0-	4211	2		N	-0-	-0-
11		4320 X	3959	-0-	-361 B	-0-	3959	2		N	-0-	-0-
12		4464 X	3967	-0-	-497 B	-0-	3967	2		N	-0-	-0-
01		4464 X	3891	-0-	-573 B	-0-	3891	2		N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
08		4464 X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3225	2		N	-0-	-0-
09		4320 X	2763	-0-	-1557 B	-0-	2763	2		N	-0-	-0-
10		4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2		N	-0-	-0-
11		5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2		N	-0-	-0-
12		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	2		N	-0-	-0-
01		4588 X	3704	-0-	-884 B	-0-	3704	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		34720 X	32737	-0-	-1983 B	-0-	32737	2			N	-0-			-0-
09		33150 X	31615	-0-	-1535 B	-0-	31613	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		33635 X	32441	-0-	-1194 B	-0-	32439	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		32310 X	30678	-0-	-1632 B	-0-	30678	2			N	-0-			-0-
12		32736 X	31056	-0-	-1680 B	-0-	31050	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		32736 X	29772	-0-	-2964 B	-0-	29771	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
08		47058 X	41746	-0-	-5312 B	-0-	41746	2			N	-0-			-0-
09		43770 X	39663	-0-	-4107 B	-0-	39661	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		44144 X	39783	-0-	-4361 B	-0-	39781	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		41880 X	35896	-0-	-5984 B	-0-	35896	2			N	-0-			-0-
12		42253 X	36106	-0-	-6147 B	-0-	36104	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		41757 X	36698	-0-	-5059 B	-0-	36697	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
08		24738 X	22876	-0-	-1862 B	-0-	22876	2			N	-0-			-0-
09		23880 X	23089	-0-	-791 B	-0-	23088	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		24676 X	24072	-0-	-604 B	-0-	24071	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		23580 X	22466	-0-	-1114 B	-0-	22466	2			N	-0-			-0-
12		24273 X	21788	-0-	-2485 B	-0-	21786	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		24087 X	21168	-0-	-2919 B	-0-	21168	2			N	-0-			-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
08		70897 X	64893	-0-	-6004 B	-0-	64893	2			N	-0-			-0-
09		67650 X	63394	-0-	-4256 B	-0-	63392	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		66960 X	64587	-0-	-2373 B	-0-	64585	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		64800 X	61735	-0-	-3065 B	-0-	61735	2			N	-0-			-0-
12		66960 X	50313	-0-	-16647 B	-0-	50302	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01		77333 X	77333	-0-	-0- B	-0-	77330	2	3	9	N	3	3	8	-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
08		14353 X	12082	-0-	-2271 B	-0-	12082	2			N	-0-			-0-
09		12600 X	11588	-0-	-1012 B	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
10		12989 X	11189	-0-	-1800 B	-0-	11189	2			N	-0-			-0-
11		12480 X	11140	-0-	-1340 B	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
12		12896 X	11230	-0-	-1666 B	-0-	11230	2			N	-0-			-0-
01		12090 X	7712	-0-	-4378 B	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
08		90427 X	85076	-0-	-5351 B	-0-	85076	2			N	-0-			-0-
09		84450 X	79577	-0-	-4873 B	-0-	79575	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		87637 X	80411	-0-	-7226 B	-0-	80408	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		84810 X	76482	-0-	-8328 B	-0-	76482	2			N	-0-			-0-
12		87637 X	77536	-0-	-10101 B	-0-	77530	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		85064 X	75465	-0-	-9599 B	-0-	75464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
08		817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		Y	-0-
09		1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1570	2	2	9	2
10		1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1308	2	2	9	2
11		780 N	516	-0-	-264	B	-0-	516	2		Y	-0-
12		1612 N	957	-0-	-655	B	-0-	30	1	927	2	2
01		1302 N	945	-0-	-357	B	-0-	17	1	928	2	2

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

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

CR2 ENERGY LLC 101608												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941												
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30		-0-				Y	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124		-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 225289	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9049						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A"				WELL #: 9U	RRCID -> 235885	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 13970	PERF. 8718	- 8755						
08	4495 X	2546	-0-	-1949	-0-	84 1	2462 2	N			-0-				-0-
09	4350 X	2331	-0-	-2019	-0-	54 1	2277 2	N			-0-				-0-
10	3627 X	2436	-0-	-1191	-0-	95 1	2341 2	N			-0-				-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	56 1	3590 2	N			1	1 8			-0-
12	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	20 1	1834 2	N			2	2 8			-0-
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	23 1	3496 2	N			-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 146008	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9533	PERF. 8656	- 9160						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N			-0-				13
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2		N			-0-				13
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N			-0-				13
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N			-0-				13
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N			-0-				13
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N			-0-				13

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 154483	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9191	- 9385						
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N			-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N			-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N			-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N			-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N			-0-				-0-
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N			-0-				-0-

PINNACLE				WELL #: 1	RRCID -> 159236	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8797	- 9229						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

MARSHALL 'A'				WELL #: 6	RRCID -> 159257	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 9783	PERF. 9003	- 9697						
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N			-0-				-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N			-0-				-0-
10	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904 2		N			-0-				-0-
11	990 N	709	-0-	-281	-0-	709 2		N			-0-				-0-
12	1023 N	762	-0-	-261	-0-	762 2		N			-0-				-0-
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N			-0-				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-		
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-		

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392				
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1512	2	23	9	N	21	72
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	72
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	2	25	9	N	23	95
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1345	2	94	9	N	85	19
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-	19
01	1581 N	932	-0-	-649	-0-	932	2			N	-0-	19

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	34		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	34		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-		

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39	2	22	9	N	20	20
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	20
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	20
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	20
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	20
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	20

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-		-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2	N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-		17
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		17
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		17
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		17
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-		17
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		17

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	Y	-0-		7
09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2	Y	-0-		7
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2	Y	-0-		7
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3272	2	Y	26		33
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	Y	-0-		33
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2	Y	-0-		33

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			28
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			28
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			28
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			28
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			28
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
HOLMES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	229428	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8842 - 8958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL			WELL #:	14	RRCID ->	230303	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 8916 - 9032
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"			WELL #:	5	RRCID ->	234874	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 9114 - 9250
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #:	8	RRCID ->	236046	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8860 - 8982
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FULTON "A"			WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 8819 - 8901				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806 - 8786				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 8834				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647																	
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-						-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-						-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-						-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-						-0-
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2		N	-0-						-0-
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	2		N	-0-						-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-						-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	72	2	2	9	N	2		2	8		-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3		3	8		-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
MCASHAN GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	257616	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9297 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:	10	RRCID ->	257622	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	8788 - 8906
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GAIL KING			WELL #:	38	RRCID ->	257630	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8969 - 9128
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	257702	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	16031	PERF.	9207 - 9322
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PINNACLE			WELL #:	7	RRCID ->	257914	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8782 - 8916
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GAIL KING			WELL #:	34	RRCID ->	258448	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	8943 - 9022
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084				
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	20	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	20	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	20	
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-	20	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	20	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	20	

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
FULTON "A"			WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"			WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	2480 N	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2261	-0-	-49	-0-	2248	2	13	9	N	12					12
10	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	2069	2	22	9	N	20					32
11	2130 N	1307	-0-	-823	-0-	1295	2	12	9	N	11					43
12	2325 N	1910	-0-	-415	-0-	1908	2	2	9	N	2					45
01	3100 N	3219	-0-	119	119	3197	2	22	9	N	20					65

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
FERN V. ROBINSON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

SPRING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179			
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	-0-					N	-0-				12
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	-0-					N	-0-				12
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	-0-					N	-0-				12
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	-0-					N	-0-				12
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	-0-					N	-0-				12
01		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	-0-					N	-0-				12

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

HUNTER GAS UNIT										WELL #: 13H		RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP										680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400			
08		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2	-0-					N	-0-				42
09		840 N	651	-0-	-189	-0-	651	2	-0-					N	-0-				42
10		806 N	225	-0-	-581	-0-	225	2	-0-					N	-0-				42
11		960 N	697	-0-	-263	-0-	697	2	-0-					N	-0-				42
*12		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2	-0-					N	-0-				42
*01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	-0-					N	-0-				42

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
ELLIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8778 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9122 - 9285	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8920 - 9100	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266106	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462			
08	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	3	N	-0-				-0-
10	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3	N	-0-				-0-
11	120	N	55	-0-	-65	B	-0-	55	3	N	-0-				-0-
12	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3	N	-0-				-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6442 - 6449			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3				N	-0-			77
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2867	3	6	9		N	5			82
10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3				N	-0-			82
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3				N	-0-			82
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3				N	-0-			82
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2480	3	6	9		N	5			87

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

08	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	3				N	-0-			121
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3				N	-0-			121
10	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3				N	-0-			121
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3				N	-0-			121
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3				N	-0-			121
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3				N	-0-			121

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-			21
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-			21
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-			21
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-			21
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			21
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3				N	-0-			21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3				N	-0-			117
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-			117
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9		N	3			120
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9		N	2			122
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-			122
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9		N	7			129

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

08	3100 N	1256	-0-	-1844	1350	1236	3	20	9		Y	18			93
09	1863 N	513	-0-	-1350	-0-	513	3				Y	-0-			93
10	2077 N	1352	-0-	-725	-0-	1313	3	39	9		Y	35			128
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	3	22	9		Y	20			148
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9		Y	32			180
01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1184	3	25	9		Y	23			203

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2999 N	1286	-0-	-1713	-0-	1278	3	8 9	Y	7			52
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	3	7 9	Y	6			58
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		Y	-0-			58
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	3	2 9	Y	2			60
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2 9	Y	2			62
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1265	3	1 9	Y	1			63

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			113
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			113
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			113
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			113
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			113
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			64
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			64
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			64
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			64
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3		N	-0-			64
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-			64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

08	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3		N	-0-			89
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3		N	-0-			89
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			89
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			89
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			89
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-			89

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			131
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			131
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			131
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			131
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			131
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1327	3	47	9	N	43					133
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1208	3	22	9	N	20					153
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1408	3	34	9	N	31					184
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	N	37	170	1			51
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1924	3	39	9	N	35					86
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1294	3	37	9	N	34					120

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378																	
08		775 N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					169
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					169
10		868 N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					169
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					169
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					169
01		651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					169

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326																	
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					46
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					46
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					46
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					46
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					46
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736																	
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					37
09		330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					37
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					37
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					37
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					37
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					37

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166																	
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	3	47	9	N	43	171	1			25
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					25
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	3	2	9	N	2					27
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					29
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	3	6	9	N	5					34
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6	9	N	5					39

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122																	
08		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					63
09		1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					63
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					63
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					63
12		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					63
01		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256																	
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					153
09		300 N	58	-0-	-242	-0-	58	3			N	-0-					153
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					153
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					153
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					153
01		279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					153

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-		33
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-		33
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		33
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		33
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		33
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-		33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336		
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 3	1 9 N	1		45
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611 3	4 9 N	4		49
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3				49
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	770 3	101 9 N	92		141
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041 3	2 9 N	2		143
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710 3	3 9 N	3		146

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	60
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-	60
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	60
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	60
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	60
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	60

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235		
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	135
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	135
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	135
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	135
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	135
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-	135

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224		
08	1953 N	1168	-0-	-785	-0-	1168 3		N	-0-	159
09	2010 N	1430	-0-	-580	-0-	1430 3		N	-0-	159
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1661 3	4 9 N	4		163
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499 3	3 9 N	3		166
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314 3		N	-0-	166
01	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1253 3	52 9 N	47		213

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152		
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	-0-
09	870 N	558	-0-	-312	-0-	558 3		N	-0-	-0-
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 3		N	-0-	-0-
11	780 N	498	-0-	-282	-0-	498 3		N	-0-	-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3		N	-0-	-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1364 N	732	-0-	-632	-0-	732	3	N	-0-		79
09	1260 N	928	-0-	-332	-0-	928	3	N	-0-		79
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		79
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		79
12	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	3	N	-0-		79
01	1209 N	876	-0-	-333	-0-	876	3	N	-0-		79

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-		44
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		44
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		44
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		44
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		44
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		44

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909			
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3	N	-0-		145
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-		145
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		145
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		145
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		145
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3	N	-0-		145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940			
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-		237
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-		237
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-		237
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3	N	-0-		237
12	2480 X	2361	-0-	-119	-0-	2361	3	N	-0-		237
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-		237

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		123
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3	N	-0-		123
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		123
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		123
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		123
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	3	N	-0-		27
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	261	3	N	-0-		27
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		27
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		27
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		27
01	868 N	625	-0-	-243	-0-	625	3	N	-0-		27

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
08	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	3	N	-0-		44
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3	N	-0-		44
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		44
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		44
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-		44
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	3	N	-0-		44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2086	3	20	9	N	18	129
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2173	3	39	9	N	35	164
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2215	3	26	9	N	24	188
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2200	3	75	9	N	68	76
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2630	3	28	9	N	25	101
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	3	22	9	N	20	121

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-	82
09	1050 N	285	-0-	-765	-0-	285	3			N	-0-	82
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-	82
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-	82
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	82
01	992 N	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-	82

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	106
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	106
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-	106
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	106
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	106
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-	106

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
08	1023 N	394	-0-	-629	-0-	394	3			N	-0-	82
09	690 N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-	82
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	82
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	82
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	688	3	6	9	N	5	87
01	806 N	583	-0-	-223	-0-	579	3	4	9	N	4	91

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
08	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1222	3	13	9	N	12	114
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	8	9	N	7	121
10	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			N	-0-	121
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-	121
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-	121
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-	121

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124			
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-	177
09	810 N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-	177
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	177
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	177
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	177
01	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-	177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
08	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1357	3	17	9	N	15	159
09	1560 N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			N	-0-	159
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4	163
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9	N	3	166
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	166
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-	166

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
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
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149												
08	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1353 3	11 9	N	10			139
09	1530 N	490	-0-	-1040	-0-	490 3		N	-0-			139
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436 3	2 9	N	2			141
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427 3	2 9	N	2			143
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	398 3	3 9	N	3			146
01	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099 3		N	-0-			146
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152												
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			59
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			59
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			59
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			59
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			59
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918												
08	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8523 3	196 9	N	178	178 1		119
09	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8311 3	85 9	N	77			196
10	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8942 3	11 9	N	10			206
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8070 3	2 9	N	2			208
12	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9530 3	80 9	N	73	177 1		104
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6848 3	30 9	N	27			131
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186												
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053 3		N	-0-			203
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-			203
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-			203
11	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	1625 3		N	-0-			203
12	2573 N	1605	-0-	-968	-0-	1605 3		N	-0-			203
01	2046 N	1240	-0-	-806	-0-	1240 3		N	-0-			203
ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196												
08	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2170 3	10 9	N	9			157
09	3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3086 3	23 9	N	21			178
10	3472 X	2317	-0-	-1155	-0-	2304 3	13 9	N	12			190
11	3360 X	2296	-0-	-1064	-0-	2288 3	8 9	N	7			197
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3462 3	6 9	N	5			202
01	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2263 3	52 9	N	47	181 1		68
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988												
08	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	2967 3		N	-0-			130
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		N	-0-			130
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		N	-0-			130
11	2880 X	2549	-0-	-331	-0-	2549 3		N	-0-			130
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3		N	-0-			130
01	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	2192 3		N	-0-			130
ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065												
08	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321 3		N	-0-			101
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			101
10	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402 3		N	-0-			101
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			101
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			101
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 3		N	-0-			101

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870							
THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
08		2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1012	3	20	9	N	18			150		
09		2700 X	2320	-0-	-380	-0-	2208	3	112	9	N	102	177	1	75		
10		2635 X	2480	-0-	-155	-0-	2452	3	28	9	N	25			100		
11		2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2213	3			N	-0-			100		
12		2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	1345	3	2	9	N	2			102		
01		2480 X	1603	-0-	-877	-0-	1603	3			N	-0-			102		
KLARAS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164	
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-			157		
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			157		
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			157		
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			157		
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			157		
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-			157		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566							
WALKER										WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BEDSOLE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99		
GRAY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32		
CORSA RESOURCES, LLC										100584							
KELLY "A"										WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC		101608		RRCID -> 100726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 2														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852								
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464								
LOVERING, E.H.		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROY, LEE "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9607			
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282 2	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234 2	N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9224 - 9822			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720			
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1	1	1487 2	Y	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1490 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	103	1	1492 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11220 - 11252			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307		PERF. 9386 - 9592			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	307	-0-	-189	-0-	13	1	294 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9918			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEE ROY "A"				WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163								
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A"				WELL #: 5		RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 2 U		RRCID -> 242938		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052						
08	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	1	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

WEST "A"				WELL #: 5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "A"				WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WORTHY				WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KELLY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KELLY "A"				WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-	

WEST "B"				WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "A"				WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WORTHY "A" UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 252576	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 12938	PERF. 9563	-	10350		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT			WELL #: 12	RRCID -> 254457	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 9517	-	10436		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST A			WELL #: 7	RRCID -> 283326	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 14525	PERF. 9300	-	13950		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		-0-

WEST "A"			WELL #: 4	RRCID -> 283766	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13340	PERF. 9229	-	9971		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT			273611 WELL #: 2	RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	-	9677		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE			386310 WELL #: 1	RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372	-	9491		
08	3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2		N	-0-		25
09	2618 N	2595	-0-	-23	-0-	2595 2		N	-0-		25
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-		25
11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		25
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		25
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130		
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
09	930 N	415	-0-	-515	-0-	415 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	4486	-0-	1386	1386	4386 2	100 9	91		91
11	3000 N	3066	-0-	66	1452	2986 2	80 9	73	94 1	70
12	3100 N	3073	-0-	-27	1425	2988 2	85 9	77		147
01	4065 X	2640	-0-	-1425	-0-	2608 2	32 9	29		176

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684		
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907 2	N	-0-		23
09	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279 2	N	-0-		23
10	3100 N	3175	-0-	75	75	3175 2	N	-0-		23
11	2912 N	2837	-0-	-75	-0-	2837 2	N	-0-		23
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2740 2	1 9	1	1 8	23
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		15
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		15
10	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	1864 2	N	-0-		15
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-		15
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-		15
01	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782 2	N	-0-		15

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013		
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2	N	-0-		8
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2	N	-0-		8
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		8
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		8
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2	N	-0-		8
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-		8

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398		
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2	N	-0-		94
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-		94
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2	N	-0-		94
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2	N	-0-		94
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2	N	-0-		94
01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2	N	-0-		94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		56
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		56
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		56
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		56
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		56
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		40
09	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2	N	-0-		40
10	3565 X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2	N	-0-		40
11	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2	N	-0-		40
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	2	21 9 N	19		59
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3717	2	227 9 N	206		265

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
08	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2	N	-0-		75
09	3360 X	3169	-0-	-191	-0-	3168	2	1 9 N	1	1 8	75
10	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3294	2	1 9 N	1	1 8	75
11	3420 X	2686	-0-	-734	-0-	2565	2	121 9 N	110		185
12	3534 X	2357	-0-	-1177	-0-	2210	2	147 9 N	134	1 8	318
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-		318

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		10
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	2232	2	50 9 N	45		55
10	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	2277	2	59 9 N	54		109
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6 9 N	5		114
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2342	2	37 9 N	34		148
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2256	2	86 9 N	78		226

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
08	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					19
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					10
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			10
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					10
11	2580 N	1333	-0-	-1247	-0-	1294	2	39	9	N	35					45
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8			45
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					45

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5518 X	2163	-0-	-3355	-0-	2163	2	N	-0-			190
09	5340 X	1882	-0-	-3458	-0-	1816	2	N	60			250
10	4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4128	2	N	22	167	1	105
11	4650 X	2424	-0-	-2226	-0-	2424	2	N	-0-			105
12	4805 X	1483	-0-	-3322	-0-	1483	2	N	-0-			105
01	4154 X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2	N	-0-			105

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522				
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2	N	-0-			-0-
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	474	2	N	-0-			-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	N	2	2	8	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378				
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665				
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408				
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			20
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			20
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			20
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	121	87	1	54
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			54
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2	N	-0-			54

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-		13
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538 2	N	-0-		13
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2	N	-0-		13
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		13
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2	N	-0-		13
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2	N	-0-		13

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		13
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2	N	-0-		13
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		13
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		13
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	1	1 8	13
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-		13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		88
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		88
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		88
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2	N	-0-		88
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		88
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366		
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	216 2	N	8		45
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-		45
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2	N	-0-		45
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254 2	N	11 9		55
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	99 9		145
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		145

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506		
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		23
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-		23
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	165	131 1	57
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-		57
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		57
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		57

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			Y	-0-					7
09	4680 X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2			Y	-0-					7
10	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	4219	2			Y	-0-					7
11	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3948	2	29	9	Y	26					33
12	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	4119	2			Y	-0-					33
01	4216 X	3938	-0-	-278	-0-	3938	2			Y	-0-					33
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	243423	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 9221 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246821	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 9099 - 10224	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 9120 - 10040	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3	RRCID ->	247826	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9080 - 10201	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9046 - 10147	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF. 9311 - 11885	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	132	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	132	
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	-0-	38 2		N	-0-	132	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	132	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	132	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	132	

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

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		138
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		138
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		138
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		138
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		138
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		138

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154		
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	-0-		27
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496 2	1 9 N	1	1 8	27
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2677 2	2 9 N	2	2 8	27
11	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	2522 2	N	-0-		27
12	2573 N	2358	-0-	-215	-0-	2355 2	3 9 N	3	3 8	27
01	2666 N	2400	-0-	-266	-0-	2399 2	1 9 N	1	1 8	27

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230		
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2	N	-0-		18
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-		18
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		18
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		18
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		18
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		18

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818		
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		31
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		31
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		31
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		31
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		31
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	262	2	N	147			147
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	224	2	N	15			162
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			162
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	305	2	N	78			240
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			240

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
WELDON COX GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	271859	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	14934	PERF.	9295 - 10064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	274774	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9088 - 9800	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280424	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	17177	PERF.	9886 - 10246	
08	3069 X	2236	-0-	-833	-0-	2236	2		N	-0-			99
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	1 9	N	1	1 8		99
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1 9	N	1	1 8		99
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			99
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4012	2	3 9	N	3	3 8		99
01	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2		N	-0-			99

HUNTER GAS UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION			684558									
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 - 9570	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 - 9498	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 - 9398	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12 1	303 2	Y	1	9
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16 1	432 2	Y	5	14
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17 1	404 2	Y	2	16
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	Y	4	20
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	4 9	17 1	Y	3	23
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	3 9	12 1	Y	1	24
							1 9				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	Y	23		39
						25	9						
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2150	2	Y	7		46
						8	9						
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2413	2	Y	11		57
						12	9						
11	2160 X	1715	-0-	-445	-0-	38	1	1666	2	Y	10		67
						11	9						
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	2	Y	22	81 1	8
						24	9						
01	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	39	1	2032	2	Y	9		17
						10	9						
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480			
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	8		15
						9	9						
09	1050 N	858	-0-	-192	-0-	29	1	827	2	Y	2		17
						2	9						
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	Y	5		22
						6	9						
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	5		27
						6	9						
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	Y	11	34 1	4
						12	9						
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-	16	1	826	2	Y	4		8
						4	9						
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210			
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	134	1	3515	2	Y	50	85 1	67
						55	9						
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	78	1	1822	2	Y	11		78
						12	9						
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	1972	2	Y	36	78 1	36
						40	9						
11	1590 X	1138	-0-	-452	-0-	20	1	1109	2	Y	8		44
						9	9						
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	143	1	4496	2	Y	71		115
						78	9						
01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	2	Y	41	76 1	80
						45	9						
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	2	Y	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	12	1	498	2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	2	Y	19		34
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	21	9	1717	2	Y	5		39
10	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	6	9	1549	2	Y	7		46
11	1740 N	1201	-0-	-539	-0-	8	9	1166	2	Y	7		53
12	1798 N	1141	-0-	-657	-0-	27	1	1104	2	Y	10	59 1	4
01	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	11	9	1123	2	Y	5		9
						22	1						
						6	9						

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 - 9732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	1534	-0-	-760	-0-	59 1	1467 2	Y	7			50
09	2340 X	2328	-0-	-12	-0-	8 9	2220 2	Y	23			73
10	2418 X	2360	-0-	-58	-0-	25 9	2249 2	Y	13			86
11	2340 X	1896	-0-	-444	-0-	97 1	1807 2	Y	21			107
12	2418 X	2152	-0-	-266	-0-	14 9	2055 2	Y	15			122
01	2418 X	1853	-0-	-565	-0-	66 1	1784 2	Y	7			129
						23 9						
						80 1						
						17 9						
						61 1						
						8 9						

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 1	307 2	Y	1			11
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	1 9	449 2	Y	5			16
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	437 2	Y	2			18
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	6 9	357 2	Y	4			22
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	19 1	494 2	Y	4			26
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	2 9	316 2	Y	1			27
						13 1						
						1 9						

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	345 2	Y	1			9
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1 9	484 2	Y	5			14
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18 1	448 2	Y	2			16
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 9	362 2	Y	4			20
12	527 N	311	-0-	-216	-0-	19 1	297 2	Y	2			22
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	2 9	394 2	Y	2			24
						13 1						
						2 9						

RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	196 2	Y	1			5
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	1 9	152 2	Y	2			7
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	6 1	220 2	Y	1			8
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 9	236 2	Y	3			11
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	1			12
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	1 9	127 2	Y	1			13
						9 1						
						3 9						
						7 1						
						1 9						
						4 1						
						1 9						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-	-0-
09	2310 N	1266	-0-	-1044	-0-	52	1	1214	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1383	-0-	-291	-0-	53	1	1330	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	575	-0-	-865	-0-	10	1	565	2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	793	-0-	-509	-0-	24	1	769	2	Y	-0-	-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	2	Y	-0-	-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161
08	5983 X	5032	-0-	-951	-0-	183	1	4783	2	Y	60	98 1 80
09	7050 X	4644	-0-	-2406	-0-	191	1	4429	2	Y	22	102
10	7285 X	4540	-0-	-2745	-0-	170	1	4294	2	Y	69	102 1 69
11	7050 X	2324	-0-	-4726	-0-	41	1	2265	2	Y	16	85
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	5303	2	Y	77	162
01	5022 X	4588	-0-	-434	-0-	108	1	4383	2	Y	88	106 1 144

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9109 - 9463
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9551 - 9673
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-		-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		1	RRCID ->	156293	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8520 - 8532
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.//		031587							
LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8496 - 8507
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)				07276 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13045 - 13351
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BIRCH CREEK (RODESSA)				08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 8420
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 - 8412
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041		
08	3844 #	1706	-0-	-2138	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
09	3720 #	2025	-0-	-1695	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
10	3689 #	1554	-0-	-2135	-0-	117 1	N	1437 2		-0-
11	2250 #	1728	-0-	-522	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
12	2325 #	1312	-0-	-1013	-0-	35 1	N	1277 2		-0-
01	2108 #	429	-0-	-1679	-0-	429 2	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153		
08	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	23399 2	N	-0-		-0-
09	21480 X	20675	-0-	-805	-0-	20675 2	N	-0-		-0-
10	26804 X	26804	-0-	-0-	-0-	26804 2	N	-0-		-0-
11	25183 X	25183	-0-	-0-	-0-	25183 2	N	-0-		-0-
12	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	24410 2	N	-0-		-0-
01	26815 X	19563	-0-	-7252	-0-	19563 2	N	-0-		-0-

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035		
08	9548 X	8458	-0-	-1090	-0-	8458 2	N	-0-		-0-
09	9240 X	7958	-0-	-1282	-0-	7958 2	N	-0-		-0-
10	8835 X	8310	-0-	-525	-0-	8310 2	N	-0-		-0-
11	8550 X	7797	-0-	-753	-0-	7797 2	N	-0-		-0-
12	8463 X	7527	-0-	-936	-0-	7527 2	N	-0-		-0-
01	8463 X	2543	-0-	-5920	-0-	2543 2	N	-0-		-0-

RILEY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMP COOLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452		
08	32922 X	32805	-0-	-117	-0-	32805 2	N	-0-		-0-
09	31350 X	29150	-0-	-2200	-0-	29150 2	N	-0-		-0-
10	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	31836 2	N	-0-		-0-
11	31740 X	30673	-0-	-1067	-0-	30673 2	N	-0-		-0-
12	32798 X	31576	-0-	-1222	-0-	31576 2	N	-0-		-0-
01	32798 X	30791	-0-	-2007	-0-	30791 2	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391										COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15697	- 16300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		21421 X	19898	-0-	-1523	-0-	19898	2	N	-0-			-0-
09		20580 X	18442	-0-	-2138	-0-	18442	2	N	-0-			-0-
10		21049 X	19283	-0-	-1766	-0-	19283	2	N	-0-			-0-
11		20370 X	18291	-0-	-2079	-0-	18291	2	N	-0-			-0-
12		19902 X	19120	-0-	-782	-0-	19120	2	N	-0-			-0-
01		19902 X	18806	-0-	-1096	-0-	18806	2	N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713										COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16215	- 16255
08		3131 X	2711	-0-	-420	-0-	30	1	2681	2	N	-0-	-0-
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	3137	2	N	-0-	-0-
10		2852 X	2438	-0-	-414	-0-	24	1	2414	2	N	-0-	-0-
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-	-0-
12		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-	-0-
01		3131 X	2972	-0-	-159	-0-	350	1	2622	2	N	-0-	-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213										COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 15714	PERF.15268	- 15675
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750													
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813										COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 8719	- 9358
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1739	2	Y	-0-	10
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	453	1	1549	2	Y	-0-	10
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	457	1	1633	2	Y	-0-	10
11		1710 N	1602	-0-	-108	-0-	336	1	1266	2	Y	-0-	10
12		1767 N	1448	-0-	-319	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-	10
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1359	2	Y	-0-	10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242										COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8914	- 9276
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	230	1	1167	2	Y	-0-	-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	290	1	992	2	Y	-0-	-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	291	1	1039	2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	215	1	809	2	Y	-0-	-0-
12		1240 N	906	-0-	-334	-0-	36	1	870	2	Y	-0-	-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750								
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	207 1	1047 2	Y	-0-	-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	257 1	878 2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	946	-0-	-139	-0-	207 1	739 2	Y	-0-	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	295 1	1111 2	Y	-0-	-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	49 1	1184 2	Y	-0-	-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90 1	955 2	Y	-0-	-0-

KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250		
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	345 1	1749 2	Y	-0-	-0-
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	494 1	1688 2	Y	-0-	-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	545 1	1949 2	Y	-0-	-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	422 1	1592 2	Y	-0-	-0-
12	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	76 1	1821 2	Y	-0-	-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	136 1	1436 2	Y	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	N	-0-	5
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	6 1	22 2	N	-0-	5
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 1	15 2	N	-0-	5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	5
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	N	-0-	5
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 2	N	-0-	5

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220		
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	128 1	649 2	Y	-0-	8
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	168 1	575 2	Y	-0-	8
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	169 1	605 2	Y	-0-	8
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	175 1	661 2	Y	-0-	8
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	27 1	662 2	Y	-0-	8
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55 1	575 2	Y	-0-	8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205		
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-	42
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	5 1	16 2	N	-0-	42
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	5 1	19 2	N	-0-	42
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	44 1	165 2	N	-0-	42
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	72 1	1734 2	N	-0-	42
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	158 1	1665 2	N	-0-	42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	37 1	190 2	Y	-0-	47
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	45 1	153 2	Y	-0-	47
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	46 1	165 2	Y	-0-	47
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	35 1	131 2	Y	-0-	47
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	6 1	145 2	Y	-0-	47
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2	Y	-0-	47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	257 1	1299 2	N	-0-	35	
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	310 1	1059 2	N	-0-	35	
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	307 1	1098 2	N	-0-	35	
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	230 1	867 2	N	-0-	35	
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	37 1	888 2	N	-0-	35	
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76 1	803 2	N	-0-	35	

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193				
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186 1	943 2	N	-0-	10	
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	241 1	824 2	N	-0-	10	
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	255 1	913 2	N	-0-	10	
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	349 1	1317 2	N	-0-	10	
12	1116	N	771	-0-	-345	-0-	31 1	740 2	N	-0-	10	
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113 1	1191 2	N	-0-	10	

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253				
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240 1	1214 2	N	-0-	-0-	
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	352 1	1203 2	N	-0-	-0-	
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	244 1	872 2	N	-0-	-0-	
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	228 1	858 2	N	-0-	-0-	
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	41 1	995 2	N	-0-	-0-	
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	99 1	1040 2	N	-0-	-0-	

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268				
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 2	Y	-0-	25	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24 1	84 2	Y	-0-	25	
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23 1	83 2	Y	-0-	25	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	25	
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	4 1	102 2	Y	-0-	25	
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 2	Y	-0-	25	

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200				
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	30 1	154 2	Y	-0-	-0-	
09	270	N	123	-0-	-147	-0-	28 1	95 2	Y	-0-	-0-	
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	10 1	36 2	Y	-0-	-0-	
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66 1	251 2	Y	-0-	-0-	
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15 1	369 2	Y	-0-	-0-	
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23 1	241 2	Y	-0-	-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	2	N	-0-	8
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-	8
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	134	1	480	2	N	-0-	8
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	134	1	506	2	N	-0-	8
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	21	1	500	2	N	-0-	8
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	N	-0-	8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762		
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-	13
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	2	N	-0-	13
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-	13
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	2	N	-0-	13
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-	13
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322		
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	2	N	-0-	53
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	140	1	479	2	N	-0-	53
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	138	1	495	2	N	-0-	53
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	107	1	405	2	N	-0-	53
12	651 N	456	-0-	-195	-0-	18	1	438	2	N	-0-	53
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-	53

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246		
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	119	1	604	2	N	-0-	-0-
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	154	1	528	2	N	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	140	1	499	2	N	-0-	-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	174	1	655	2	N	-0-	-0-
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	26	1	615	2	N	-0-	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	N	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262		
JACKSON "B"		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604		
BRADLEY "A"		WELL #: 2T										
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	28
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	28
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	28
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	28
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	28
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150	- 9394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		Y	-0-		46
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		46
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-		46
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		Y	-0-		46
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		46
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		46

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908	- 9446	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100	- 9410	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID -> 178524	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8722	- 9367	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID -> 179020	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8802	- 9499	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		23
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		23
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		23
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-		23
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		23
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		23

BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181107	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884	- 9588	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		23
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		23
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		23
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-		23
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		23

BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 181327	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 8842	- 9518	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		58
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		58
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		58
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		58

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
HUNT, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457	- 10554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1550 X	681	-0-	-869	-0-	31 1	650 2	N	-0-		-0-
09		1500 X	588	-0-	-912	-0-	26 1	562 2	N	-0-		-0-
10		1550 X	579	-0-	-971	-0-	26 1	553 2	N	-0-		-0-
11		1050 X	211	-0-	-839	-0-	10 1	201 2	N	-0-		-0-
12		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	82 1	1733 2	N	-0-		-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45 1	959 2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
WILSON "V"				WELL #: 1	RRCID -> 120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786	- 9270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON "V"				WELL #: 2	RRCID -> 170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852	- 10192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON "V"				WELL #: 3	RRCID -> 242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028	- 10290
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			47
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	218 2		Y	-0-			47
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			47
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-			47
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		Y	-0-			47
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2		Y	-0-			47

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
WHITE				WELL #: 4	RRCID -> 271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	6553	- 6696
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
01	14B2 EXT	190	-0-	190	B	190	16 1	174 2	Y	-0-		13

WHITE				WELL #: 12	RRCID -> 272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605	- 6614
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-
12	8 N	3	-0-	-5	B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

WHITE				WELL #:	8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688	
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	10	1	50	2	N	-0-	27
09	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	19	1	65	2	N	-0-	27
10	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	19	1	69	2	N	-0-	27
11	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	12	1	47	2	N	-0-	27
12	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	2	1	44	2	N	-0-	27
01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	4	1	40	2	N	-0-	27

WHITE				WELL #:	9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6196 - 6242	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		

WHITE				WELL #:	5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6558 - 6813	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123		
08	93	N	90	-0-	-3		-0-	15	1	75	2	N	-0-	-0-
09	90	N	76	-0-	-14		-0-	17	1	59	2	N	-0-	-0-
10	93	N	64	-0-	-29		-0-	14	1	50	2	N	-0-	-0-
11	90	N	77	-0-	-13		-0-	16	1	61	2	N	-0-	-0-
12	93	N	62	-0-	-31		-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-
01	58	N	58	-0-	-0-		-0-	5	1	53	2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
BRADLEY "A" SWD				WELL #:	1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		

BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6076 - 6152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6903 - 6925		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	17	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6914 - 7012	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-			17
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	-0-			17
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			17
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	Y	-0-			17
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-			17
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			17

WILSON				WELL #:	4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7947 - 8219	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	20	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	17	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750												
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398				
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146				
08	279 N	60	-0-	-219	-0-	10	1	50	2	N	-0-	-0-				13
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-	-0-				13
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-	-0-				13
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	N	-0-	-0-				13
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-				13
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-				13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6969 - 7084
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29 1	146 2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34 1	116 2	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	26 1	94 2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46 1	175 2	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 2	N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6742 - 6812
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		JACKSON	WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7438 - 7456
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180	
BRADLEY "A"		WELL #:		3								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200			
08	8401 X	8343	-0-	-58	-0-	235	1	8108	2	N	-0-			-0-
09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	262	1	7857	2	N	-0-			-0-
10	8184 X	8075	-0-	-109	-0-	238	1	7837	2	N	-0-			-0-
11	8070 X	7638	-0-	-432	-0-	98	1	7538	2	N	-0-	2	2 8	-0-
12	8401 X	6928	-0-	-1473	-0-	147	1	6781	2	N	-0-			-0-
01	8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	7320	2	1	9	N	-0-	1	1 8	-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336		CAPACITY			CNTY: LEON					
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454			
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	21	1	726	2	N	-0-			-0-
09	780 N	567	-0-	-213	-0-	18	1	549	2	N	-0-			-0-
10	775 N	536	-0-	-239	-0-	16	1	520	2	N	-0-			-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	7	1	563	2	N	-0-			-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	11	1	506	2	N	-0-			-0-
01	527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005											TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148 - 15320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5735 X	5512	-0-	-223	-0-	155	1	5357	2	N	-0-			-0-
09		5550 X	4854	-0-	-696	-0-	156	1	4698	2	N	-0-			-0-
10		5735 X	4817	-0-	-918	-0-	142	1	4675	2	N	-0-			-0-
11		5340 X	3886	-0-	-1454	-0-	50	1	3836	2	N	-0-			-0-
12		5518 X	4589	-0-	-929	-0-	97	1	4492	2	N	-0-			-0-
01		5518 X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005											TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178 - 15452			
08		2356 N	1010	-0-	-1346	-0-	28	1	982	2	N	-0-			-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-			-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	N	-0-			-0-
11		990 N	738	-0-	-252	-0-	9	1	729	2	N	-0-			-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	20	1	935	2	N	-0-			-0-
01		1147 N	318	-0-	-829	-0-	318	2			N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354			
08		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	259	1	8932	2	N	-0-			-0-
09		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	306	1	9199	2	N	-0-			-0-
10		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	255	1	8423	2	N	-0-			-0-
11		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	109	1	8398	2	N	-0-			-0-
12		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	188	1	8715	2	N	-0-			-0-
01		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289			
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
JOHNSON AB		WELL #: 1R		RRCID -> 226938		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474								
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	N	-0-					-0-
09	1980 X	1295	-0-	-685	-0-	77	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	1042	-0-	-2864	-0-	68	1	974	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906 X	1180	-0-	-2726	-0-	27	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	917	-0-	-1129	-0-	10	1	906	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY HILL		881167		WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400						
08	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2573 X	2244	-0-	-329	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2169	-0-	-321	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	1414	-0-	-1097	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC UNDERWOOD		902815		WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		090870														
		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554								
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478								
08	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	2436	3	229	9	N	208	176	1			213
09	3360 X	2329	-0-	-1031	-0-	2260	3	69	9	N	63	172	1			104
10	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2587	3	17	9	N	15					119
11	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2570	3	138	9	N	125	179	1			65
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2694	3	91	9	N	83					148
01	2666 X	2218	-0-	-448	-0-	2143	3	75	9	N	68	172	1			44

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	8645 - 8964	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	19995 X	18509	-0-	-1486	-0-	779	1	17671	2	N	54	181 1	182
09	19350 X	16788	-0-	-2562	-0-	59	9	15855	2	N	178		360
10	19468 X	18257	-0-	-1211	-0-	196	9	17273	2	N	186	370 1	176
11	17910 X	16660	-0-	-1250	-0-	205	9	16273	2	N	238	191 1	222
12	18507 X	15260	-0-	-3247	-0-	125	1	14676	2	N	175	184 1	210
01	18507 X	12540	-0-	-5967	-0-	262	9	164	9	N	149	179 1	177
						193	9					3 8	
						12376	2					3 8	
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	8690 - 8720	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
BARON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	294118	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371 - 10997	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1 8	86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654 - 10133	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14190 - 14378	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO (WOODBINE)		13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.		488235								
MELASKY, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024										

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376		
08	2511 X	2470	-0-	-41	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
09	2671 X	2671	-0-		-0-	2671 3	N	-0-		-0-
10	2511 X	1448	-0-	-1063	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
11	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
12	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
01	2511 X	1100	-0-	-1411	-0-	1100 3	N	-0-		-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 8738 - 8876
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 9114 - 9133
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			53
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			53
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF. 9225 - 14254
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2	Y	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			53
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			53
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			53
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			53
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
08	1984 X	1439	-0-	-545	-0-	1439 2	N	-0-			3
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-			3
10	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898 2	N	-0-			3
11	2970 X	1762	-0-	-1208	-0-	1762 2	N	-0-			3
12	3565 X	798	-0-	-2767	-0-	798 2	N	-0-			3
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-			3

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
08	5332 X	4923	-0-	-409	-0-	4923 2	Y	-0-			-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	Y	-0-			-0-
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2	Y	-0-			-0-
11	5160 X	5128	-0-	-32	-0-	5128 2	Y	-0-			-0-
12	5332 X	1767	-0-	-3565	-0-	1767 2	Y	-0-			-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		Y	-0-			-0-

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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		13621 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
DUNLAP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF.13870 - 14776			
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		Y	-0-			14
09	4890 X	4308	-0-	-582	-0-	4308	2		Y	-0-			14
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2		Y	-0-			14
11	4890 X	3774	-0-	-1116	-0-	3774	2		Y	-0-			14
12	5053 X	935	-0-	-4118	-0-	935	2		Y	-0-			14
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-			14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		14009 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
ORBIT EXPLORATION LLC		625548											
S. W. UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 117966		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 17404		PERF.16710 - 17348			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE)		14009 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		285305											
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #: 1 D		RRCID -> 079043		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6306 - 6346			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CALVERT (COTTON VALLEY)		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11406 - 13834			
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09	780 N	454	-0-	-326 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	630 N	508	-0-	-122 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
01	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562			
08	2201 X	2047	-0-	-154 B	-0-	2046	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1980 N	1745	-0-	-235 B	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1901	-0-	-79 B	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
09	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
11	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556				
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2	N	-0-			-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1600	-0-	-136 B	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2	N	-0-			-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2	N	-0-			-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230				
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
12	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
01	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096				
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	2	2	8	-0-
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
10	992	N	465	-0-	-527 B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
08	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
09	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
11	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01	465	N	353	-0-	-112 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644				
08	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 2	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-			-0-

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

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552					
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-				-0-
09	240 N	142	-0-	-98	B	-0-	142	2		N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-				-0-
11	240 N	165	-0-	-75	B	-0-	165	2		N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-				-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110					
08	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-				-0-
09	390 N	133	-0-	-257	B	-0-	133	2		N	-0-				-0-
10	372 N	146	-0-	-226	B	-0-	146	2		N	-0-				-0-
11	180 N	103	-0-	-77	B	-0-	103	2		N	-0-				-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-				-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.				028726											
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:			RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				68
01	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					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734					
08	186 N	121	-0-	-65		-0-	51	1	70	2	N	-0-			-0-
09	240 N	174	-0-	-66		-0-	44	1	130	2	N	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48		-0-	53	1	147	2	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-		-0-	77	1	88	2	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7		-0-	95	1	84	2	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-		-0-	98	1	125	2	N	-0-			-0-

CENTERVILLE, SE.				16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
RON JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411					
08	992 N	788	-0-	-204		-0-	202	1	586	2	N	-0-			66
09	1200 N	888	-0-	-312		-0-	226	1	662	2	N	-0-			66
10	1302 N	888	-0-	-414		-0-	225	1	663	2	N	-0-			66
11	787 N	787	-0-	-0-		-0-	232	1	555	2	N	-0-			66
12	930 N	784	-0-	-146		-0-	238	1	546	2	N	-0-			66
01	899 N	682	-0-	-217		-0-	230	1	452	2	N	-0-			66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
ALBRECHT, M.		WELL #:		2	RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490					
08	1400 N	1400	-0-	-0-		-0-	1389	2	11	9	N	10			134
09	1290 N	1269	-0-	-21		-0-	1263	2	6	9	N	5			139
10	1302 N	1284	-0-	-18		-0-	1284	2			N	-0-			139
11	1350 N	1193	-0-	-157		-0-	1189	2	4	9	N	4			143
12	1302 N	876	-0-	-426		-0-	876	2			N	-0-			143
01	1271 N	752	-0-	-519		-0-	752	2			N	-0-			143

OIL AND GAS DIVISION

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

CENTERVILLE, SE.		//CONT.//		16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930						
ALBRECHT, M.		WELL #:		3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6497 - 6505
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-	13
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	13
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	13
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-	13
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2		N	-0-	13
01	434 N	123	-0-	-311	-0-	123 2		N	-0-	13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO	
WESTOIL LLC				102028						
CARROLL, INA K. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	137077	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9740 - 9992
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARROLL, INA K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9875 - 10035
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-	60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-	60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202 PERF. 9600 - 9756
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-	56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-	56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695 PERF.10411 - 10506
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	110
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	110
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1078 2	30 9	N	27	26 1 111
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 1		N	-0-	111
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	111
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N	1	1 8 111

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790 PERF.10492 - 10636
08	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	1296 2		N	-0-	34
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206 2		N	-0-	34
10	1457 N	1193	-0-	-264	-0-	1161 2	32 9	N	29	28 1 35
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1229 2	1 9	N	1	1 1 35
12	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229 2		N	-0-	35
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288 2	2 9	N	2	2 8 35

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465		
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423 2	1 9 N	1	1 1	113
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2				113
10	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1221 2	34 9 N	31	32 1	112
11	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160 2				112
12	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056 2				112
01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	940 2	50 9 N	45		157
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	3
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	3
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9 N		1	4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	4
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	4
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	4
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	1
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9 N		1	2
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	2
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	2
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	2
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506		
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-	64
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	552 2	22 9 N		20	84
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	572 2	24 9 N		22	106
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	579 2	62 9 N		56	162
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	162
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	607 2	54 9 N		49	211
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875		
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-	18
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-	18
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	18
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-	18
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	18
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	18

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41				204
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1715	2	231	9	N	210	190	1		224
10	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1360	2	40	9	N	36	38	1		222
11	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2			N	-0-				222
12	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	1410	2			N	-0-				222
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-				222

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC 102028
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760				N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-

WESTOIL LLC 102028
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON		
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC			083268											
ROSE			WELL #:			RRCID -> 239038			COMPL. DATE			N/A		
									TOTAL DEPTH			N/A		
									PERF.11736			- 13094		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351											
MUZYKA, LOUIS			WELL #:			RRCID -> 221451			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
									05/26/2006			7913		
												PERF. 8200 - 10166		
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

REPUBLIC EES, LLC			702639											
VORTEX SWD			WELL #:			RRCID -> 224211			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
									07/27/2006			11250		
												PERF.10430 - 11235		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEP BARNETT USA, LLC			842986											
MANN, S.			WELL #:			RRCID -> 191295			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
									01/31/2004			7474		
												PERF. 7027 - 7228		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, E.			WELL #:			RRCID -> 191662			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
									07/27/2002			7475		
												PERF. 7023 - 7327		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS, B.F.			WELL #:			RRCID -> 194928			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
									03/24/2003			7312		
												PERF. 6922 - 7133		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/25/2024												

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #:		3H	RRCID ->	200632	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 6775 - 7012
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOEX		WELL #:		1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7061 - 7287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COMO (GLOYD)		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033
HODNETT		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	142
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	384	1	77	9	70	152
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	418	1	72	9	65	217
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	201	1	92	9	84	71
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	66	137
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	448	1	64	9	58	195

MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036 - 8046
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107

OIL AND GAS DIVISION

COMO (GLOYD)		//CONT.// 19947 142			ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
COKER, W.H.		WELL #: 5			RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 12947	PERF. 7910	- 8027					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	19 1	634 2	N	47	162 1				84
09	840 N	675	-0-	-165	-0-	52 9	585 2	N	67					151
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	16 1	636 2	N	75	168 1				58
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	74 9	610 2	N	72					130
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	18 1	628 2	N	72	160 1				42
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	83 9	612 2	N	72					114

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426			ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WHEELER UNIT		WELL #: 1X			RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	- 8144					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SCHLACHTER, D. A.		WELL #: 1			RRCID -> 291208	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 13550	PERF. 7773	- 7829					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOPKINS					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
HOWLE		WELL #: 1			RRCID -> 121295	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 13391	PERF. 7890	- 7912					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1		N	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 1		N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 1		N	-0-					-0-
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244 1		N	-0-					-0-
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	244 1		N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444												
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 16421	PERF. 15834	- 16018					
08	21359 #	5426	-0-	-15933	-0-	5425 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	24240 #	8341	-0-	-15899	-0-	8340 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	25048 #	15435	-0-	-9613	-0-	15435 2		N	-0-					-0-
11	24240 #	13424	-0-	-10816	-0-	13424 2		N	-0-					-0-
12	12958 #	7905	-0-	-5053	-0-	7905 2		N	-0-					-0-
01	8618 #	NO RPT	-0-	-8618	-0-			N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	134	-0-	-517	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
 BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CORSA RESOURCES, LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 100584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE "A"				WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR "A"				WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 2	N	N	-0-					-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	N	-0-					-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	N	-0-					-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	N	N	-0-					-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584								
MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2	Y	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC		101608		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071						
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-					-0-
09	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2		N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-					-0-
11	780	N	536	-0-	-244	-0-	536	2		N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354						
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-				-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-				-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-				-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	55	1	1002	2	Y	-0-				-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	70	1	982	2	Y	-0-				-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494								
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-				-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-				-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-				-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-				-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	Y	-0-				-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	40	1	834	2	Y	-0-				-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605								
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-				-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-				-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-				-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-				-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-				-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720			
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	34	1	696	2	Y	-0-
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588	2	Y	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	33	1	592	2	Y	-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	38	1	525	2	Y	-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374			
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	2	Y	-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-
12	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634			
08	3100 N	3139	-0-	39	-0-	147	1	2992	2	Y	-0-
09	2816 N	2777	-0-	-39	-0-	149	1	2628	2	Y	-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	133	1	2412	2	Y	-0-
12	2976 X	2673	-0-	-303	-0-	179	1	2494	2	Y	-0-
01	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	128	1	2669	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295			
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	Y	-0-
09	3000 N	3054	-0-	54	-0-	164	1	2890	2	Y	-0-
10	2651 N	2597	-0-	-54	-0-	129	1	2467	2	Y	-0-
						1	9				
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	Y	-0-
						1	9				
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-
01	1085 X	948	-0-	-137	-0-	43	1	905	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2387 N	1992	-0-	-395	-0-	93 1	1899 2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	2054	-0-	-346	-0-	110 1	1944 2	Y	-0-			-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	112 1	2142 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1753	-0-	-167	-0-	92 1	1661 2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1323	-0-	-785	-0-	88 1	1235 2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	1584	-0-	-679	-0-	73 1	1510 2	Y	1	1	8	-0-
						1	9					

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458				
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	969 2	Y	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46 1	801 2	Y	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	37 1	698 2	Y	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42 1	757 2	Y	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 2	Y	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34 1	715 2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764				
08	620 N	195	-0-	-425	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7 1	135 2	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857				
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 2	Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	406 2	Y	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	Y	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	16 1	322 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370				
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	117 1	2391 2	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	126 1	2217 2	Y	-0-			-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	106 1	2032 2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	2183	-0-	-127	-0-	114 1	2069 2	Y	-0-			-0-
12	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	155 1	2172 2	Y	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	107 1	2227 2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999			TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362			
08	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	91	1	1270 2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1280	-0-	-310	-0-	85	1	1195 2	Y	-0-		-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	116	1	1726 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1802 2	Y	-0-		-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	155	1	1693 2	Y	23		23
						25	9					
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1619 2	Y	-0-		23

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559			
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	971 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736 2	Y	-0-		-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865 2	Y	-0-		-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	1043 2	Y	-0-		-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	72	1	1008 2	Y	-0-		-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	895 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808			
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1728 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	96	1	1693 2	Y	-0-		-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	80	1	1529 2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	77	1	1395 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	124	1	1737 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771			
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	52	1	1054 2	Y	-0-		-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1362 2	Y	-0-		-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310 2	Y	-0-		-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1333 2	Y	-0-		-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	97	1	1354 2	Y	-0-		-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92 1	1877 2	Y	-0-			-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	100 1	1755 2	Y	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85 1	1621 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1706	-0-	-214	-0-	89 1	1616 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	150 1	2100 2	Y	-0-			-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	91 1	1894 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294				
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	63 1	1276 2	Y	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	55 1	963 2	Y	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	832 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	941	-0-	-109	-0-	49 1	892 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	64 1	901 2	Y	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44 1	910 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394				
08	1643 N	853	-0-	-790	-0-	40 1	813 2	Y	-0-			-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	100 1	1751 2	Y	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63 1	1197 2	Y	-0-			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67 1	1211 2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	104 1	1447 2	Y	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65 1	1356 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399				
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53 1	1075 2	Y	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	55 1	968 2	Y	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	49 1	937 2	Y	-0-			-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	61 1	1099 2	Y	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	76 1	1055 2	Y	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	49 1	1017 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379				
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53 1	1076 2	Y	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	1099 2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60 1	1140 2	Y	-0-			-0-
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	42 1	753 2	Y	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70 1	973 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	43 1	900 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268				
08	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	115 1	1599 2	Y	-0-			-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	117 1	1639 2	Y	-0-			-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	131 1	1945 2	Y	-0-			-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	119 1	2112 2	Y	-0-			-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	175 1	1912 2	Y	50	25 1		25
						55 9						
01	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	144 1	1825 2	Y	2			27
						2 9						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	64	1	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	930	-0-	-330	-0-	49	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	694	-0-	-546	-0-	46	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	47	1	987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546								
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	16	-0-	16	16	16	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16	16					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16	16					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT		42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT		51	-0-	51	93	2	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379								
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1840	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	120	1	1679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804								
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972								
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	Y	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	61	1	845	2	Y	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601					
08	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	71	1	1441	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-			-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199					
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	214	1	2987	2	Y	-0-			-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	228	1	3190	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	101	1	1501	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	1740	-0-	-1440	-0-	93	1	1647	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	106	-0-	-3211	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	264	-0-	-3053	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207					
08	1519 N	289	-0-	-1230	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	25	-0-	-1445	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
10	899 N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	270 N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212					
08	2232 N	869	-0-	-1363	-0-	58	1	811	2	Y	-0-			8
09	2400 N	1196	-0-	-1204	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-			8
10	2108 N	1774	-0-	-334	-0-	112	1	1662	2	Y	-0-	6	1	2
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	138	1	2451	2	Y	40			42
						44	9							
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	205	1	2236	2	Y	10	26	1	26
						11	9							
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2065	2	Y	2			28
						2	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999				TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	263 1	5355 2	Y		1	1 8		-0-
09	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	304 1	5345 2	Y		-0-			-0-
10	5146 X	4707	-0-	-439	-0-	234 1	4473 2	Y		-0-			-0-
11	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	250 1	4521 2	Y		1	1 8		-0-
12	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	344 1	4800 2	Y		-0-			-0-
01	5394 X	4008	-0-	-1386	-0-	184 1	3823 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999				TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y		-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y		-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y		-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y		-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y		-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999				TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767			
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89 1	1825 2	Y		-0-			-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	95 1	1664 2	Y		-0-			-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	83 1	1597 2	Y		-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	89 1	1614 2	Y		-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	117 1	1638 2	Y		-0-			-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82 1	1700 2	Y		-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	Y		-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	Y		-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	Y		-0-			-0-
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	14 1	252 2	Y		-0-			-0-
12	372 N	191	-0-	-181	-0-	13 1	178 2	Y		-0-			-0-
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	5 1	104 2	Y		-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251			
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	29 1	596 2	Y		-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43 1	756 2	Y		-0-			-0-
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	34 1	648 2	Y		-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	621 2	Y		-0-			-0-
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	42 1	592 2	Y		-0-			-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	31 1	649 2	Y		-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999				TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296			
08	4867 X	4067	-0-	-800	-0-	190 1	3876 2	Y		1	1 8		-0-
09	4710 X	4509	-0-	-201	-0-	243 1	4266 2	Y		-0-			-0-
10	4619 X	4055	-0-	-564	-0-	201 1	3853 2	Y		1	1 8		-0-
11	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	221 1	3997 2	Y		3	3 8		-0-
12	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	287 1	4012 2	Y		1	1 8		-0-
01	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	191 1	3984 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
EVANS, A. O. JR. GU																	
//CONT.// 24478 150																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3										RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	114	1	1589	2	Y	-0-		-0-				
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-		-0-				
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-		-0-				
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	-0-		-0-				
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	15		15				
01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	17	9										
						115	1	1466	2	Y	-0-		15				
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	Y	-0-		-0-				
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-		-0-				
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-		-0-				
11	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	97	1	1727	2	Y	-0-		-0-				
12	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	115	1	1254	2	Y	49	25 1	24				
01	1581 N	103	-0-	-1478	-0-	54	9										
						7	1	95	2	Y	1		25				
						1	9										
LANE "A"										WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324	
08	3286 X	13	-0-	-3273	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-				
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	286	1	5028	2	Y	-0-		-0-				
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	186	1	3547	2	Y	-0-		-0-				
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	215	1	3884	2	Y	-0-		-0-				
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	253	1	3528	2	Y	-0-		-0-				
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	181	1	3765	2	Y	-0-		-0-				
JOHNSON "A"										WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-		-0-				
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	2	Y	-0-		-0-				
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-		-0-				
11	540 N	181	-0-	-359	-0-	9	1	172	2	Y	-0-		-0-				
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-		-0-				
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		-0-				
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-		-0-				
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	21	1	361	2	Y	-0-		-0-				
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-		-0-				
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	18	1	325	2	Y	-0-		-0-				
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	22	1	312	2	Y	-0-		-0-				
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-		-0-				
LANCASTER "A"										WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106	
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-		-0-				
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-		-0-				
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-		-0-				
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-		-0-				
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-		-0-				
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370		- 12662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371		- 12692				
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604		- 12963				
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-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802		- 13117				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170		- 12463				
08	1891 N	772	-0-	-1119	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	96	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	111	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	83	1	1732	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230		- 12555				
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466		- 12702				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645 2	Y	-0-		-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508 2	Y	-0-		-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478 2	Y	-0-		-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	116	1	1626 2	Y	-0-		-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1494 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	275	1	5607 2	Y	-0-		-0-
09	5640 X	5501	-0-	-139	-0-	296	1	5205 2	Y	-0-		-0-
10	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	236	1	4514 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
11	5640 X	5085	-0-	-555	-0-	266	1	4818 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
12	5828 X	5243	-0-	-585	-0-	350	1	4893 2	Y	-0-		-0-
01	5828 X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	5303 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
08	2511 N	2214	-0-	-297	-0-	103	1	2111 2	Y	-0-		-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	116	1	2048 2	Y	-0-		-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	101	1	1923 2	Y	-0-		-0-
11	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	108	1	1946 2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	138	1	1934 2	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1322	-0-	-693	-0-	61	1	1261 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000			TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
08	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	69	1	1405 2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1318	-0-	-272	-0-	71	1	1247 2	Y	-0-		-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253 2	Y	-0-		-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	89	1	1245 2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	59	1	1238 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756			
08	2542 X	2056	-0-	-486	-0-	96	1	1960 2	Y	-0-		-0-
09	2490 X	2028	-0-	-462	-0-	109	1	1919 2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	1809	-0-	-764	-0-	90	1	1719 2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	108	1	1949 2	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1745	-0-	-363	-0-	117	1	1628 2	Y	-0-		-0-
01	2108 X	1150	-0-	-958	-0-	53	1	1097 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1 346 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	14	1 244 2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1 241 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	14	1 249 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	17	1 240 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1 233 2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1 1275 2	Y	-0-			-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1 1272 2	Y	-0-			-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1 985 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	61	1 1105 2	Y	1	1 8		-0-
12	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	82	1 1141 2	Y	-0-			-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1 1207 2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228				
08	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	114	1 1592 2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	108	1 1513 2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1634	-0-	-319	-0-	103	1 1531 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	929	-0-	-721	-0-	50	1 879 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	539	-0-	-1135	-0-	41	1 446 2	Y	47			47
01	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	106	1 1345 2	Y	-0-			47

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361				
08	3162 X	1833	-0-	-1329	-0-	86	1 1747 2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	1688	-0-	-1222	-0-	91	1 1597 2	Y	-0-			-0-
10	2697 X	2120	-0-	-577	-0-	105	1 2015 2	Y	-0-			-0-
11	2160 X	1918	-0-	-242	-0-	100	1 1818 2	Y	-0-			-0-
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	128	1 1794 2	Y	-0-			-0-
01	2108 X	1602	-0-	-506	-0-	73	1 1529 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726				
08	806 N	330	-0-	-476	-0-	15	1 315 2	Y	-0-			-0-
09	810 N	500	-0-	-310	-0-	27	1 473 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	386	-0-	-389	-0-	19	1 367 2	Y	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	39	1 703 2	Y	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	50	1 702 2	Y	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1 779 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000				TOTAL DEPTH 12965			PERF.12453 - 12787			
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	110 1	2240 2	Y		-0-					-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	119 1	2098 2	Y		-0-					-0-
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104 1	1983 2	Y		1	1 8				-0-
11		2280 N	2173	-0-	-107	-0-	114 1	2058 2	Y		1	1 8				-0-
12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	156 1	2184 2	Y		-0-					-0-
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	104 1	2157 2	Y		-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000				TOTAL DEPTH 13120			PERF.12678 - 13024			
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1550 2	Y		-0-					-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80 1	1407 2	Y		-0-					-0-
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	71 1	1361 2	Y		-0-					-0-
11		1560 N	1417	-0-	-143	-0-	74 1	1343 2	Y		-0-					-0-
12		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	98 1	1368 2	Y		-0-					-0-
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1384 2	Y		-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000				TOTAL DEPTH 13100			PERF.12599 - 12908			
08		2573 N	584	-0-	-1989	-0-	27 1	557 2	Y		-0-					-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	42 1	747 2	Y		-0-					-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	Y		-0-					-0-
11		570 N	426	-0-	-144	-0-	22 1	404 2	Y		-0-					-0-
12		806 N	373	-0-	-433	-0-	25 1	348 2	Y		-0-					-0-
01		868 N	339	-0-	-529	-0-	16 1	323 2	Y		-0-					-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 13050			PERF.12525 - 12756			
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	68 1	1387 2	Y		-0-					-0-
09		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	67 1	1171 2	Y		-0-					-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	65 1	1240 2	Y		-0-					-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	70 1	1264 2	Y		-0-					-0-
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	90 1	1262 2	Y		-0-					-0-
01		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	59 1	1231 2	Y		-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 12535			PERF.12042 - 12377			
08		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	51 1	1041 2	Y		-0-					-0-
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66 1	1152 2	Y		-0-					-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 2	Y		-0-					-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63 1	1140 2	Y		-0-					-0-
12		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	84 1	1179 2	Y		-0-					-0-
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	84 1	1750 2	Y		-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL DEPTH 12820			PERF.12268 - 12502			
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	46 1	936 2	Y		-0-					-0-
09		930 N	689	-0-	-241	-0-	37 1	652 2	Y		-0-					-0-
10		899 N	778	-0-	-121	-0-	39 1	739 2	Y		-0-					-0-
11		930 N	878	-0-	-52	-0-	46 1	832 2	Y		-0-					-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	62 1	867 2	Y		-0-					-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	42 1	865 2	Y		-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	961 N	559	-0-	-402	-0-	26	1	533	2	Y	-0-
09	810 N	404	-0-	-406	-0-	22	1	382	2	Y	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	Y	-0-
11	540 N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	2	Y	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	2	Y	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
08	775 N	280	-0-	-495	-0-	13	1	267	2	N	-0-
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	39	1	691	2	N	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	N	-0-
12	744 N	650	-0-	-94	-0-	43	1	607	2	N	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-
09	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	74	1	1307	2	Y	-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	2	Y	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1501	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332		
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	Y	-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	Y	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	Y	-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	52	1	721	2	Y	-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181		
08	8432 X	8247	-0-	-185	-0-	385	1	7859	2	Y	3
09	8040 X	7592	-0-	-448	-0-	408	1	7184	2	Y	3 8
10	8029 X	8002	-0-	-27	-0-	398	1	7603	2	Y	1
11	7980 X	7541	-0-	-439	-0-	395	1	7142	2	Y	1 8
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	569	1	7955	2	Y	4 8
01	8246 X	7837	-0-	-409	-0-	359	1	7475	2	Y	3 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 13177			PERF.12369 - 12698			
08	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	91	1	1862	2	Y	1	1	8		-0-
09	2040 N	440	-0-	-1600	-0-	24	1	416	2	Y	-0-				-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-				-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	Y	2	2	8		-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	150	1	2089	2	Y	1	1	8		-0-
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-				-0-
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 13822			PERF.14060 - 14305			
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-				-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	Y	-0-				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	960	2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	972	-0-	-678	-0-	51	1	921	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	961	-0-	-155	-0-	64	1	897	2	Y	-0-				-0-
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	45	1	931	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 12999			PERF.12451 - 12813			
08	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-				-0-
09	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	114	1	2001	2	Y	-0-				-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-				-0-
11	2190 N	1658	-0-	-532	-0-	87	1	1571	2	Y	-0-				-0-
12	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	140	1	1951	2	Y	-0-				-0-
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12885			PERF.12562 - 12660			
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-				-0-
09	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	55	1	967	2	Y	-0-				-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-				-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	1	1	8		-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	Y	1	1	8		-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000			TOTAL DEPTH 13520			PERF.14173 - 15181			
08	2480 N	1923	-0-	-557	-0-	90	1	1833	2	Y	-0-				-0-
09	2280 N	1997	-0-	-283	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-				-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	Y	-0-				-0-
11	1860 N	1465	-0-	-395	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-				-0-
12	2077 N	931	-0-	-1146	-0-	62	1	869	2	Y	-0-				-0-
01	1891 N	535	-0-	-1356	-0-	25	1	510	2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 13220			PERF.12343 - 12687			
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	33	1	587	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	33	1	589	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	42	1	590	2	Y	-0-				-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1942	2	Y	1	1 8	-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-		-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1451	-0-	-529	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	69	1	1432	2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260				
08	1085 N	841	-0-	-244	-0-	56	1	785	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	42	1	584	2	Y	-0-		-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	2	Y	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	Y	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386				
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-		-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	2	Y	-0-		-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022				
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	197	1	4027	2	Y	-0-		-0-
09	3870 X	3797	-0-	-73	-0-	204	1	3593	2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	193	1	3683	2	Y	1	1 8	-0-
11	3990 X	3711	-0-	-279	-0-	194	1	3515	2	Y	2	2 8	-0-
12	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	254	1	3551	2	Y	1	1 8	-0-
01	4123 X	3172	-0-	-951	-0-	145	1	3026	2	Y	1	1 8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000				TOTAL DEPTH 13005			PERF.12516 - 12802	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	445	-0-	-206	-0-	30	1	415	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	21	1	444	2	Y	1	1	8	-0-
						1		9						
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000				TOTAL DEPTH 13429			PERF.13180 - 13264	
08	3906 X	3589	-0-	-317	-0-	168	1	3421	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	3829	-0-	-611	-0-	206	1	3623	2	Y	-0-			-0-
10	4588 X	3780	-0-	-808	-0-	188	1	3592	2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	3217	-0-	-1223	-0-	168	1	3049	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	235	1	3288	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	2040	-0-	-1928	-0-	94	1	1945	2	Y	1	1	8	-0-
						1		9						
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000				TOTAL DEPTH 12515			PERF.12138 - 12329	
08	1333 N	404	-0-	-929	-0-	19	1	384	2	Y	1	1	8	-0-
						1		9						
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	Y	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	75	1	1054	2	Y	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 13091			PERF.12679 - 12862	
08	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	Y	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	80	1	1111	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 13765			PERF.13179 - 13525	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000				TOTAL DEPTH 13950			PERF.13316 - 13774	
08	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	132	1	2683	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	146	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	-0-			-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	155	1	2799	2	Y	-0-			-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	Y	-0-			-0-
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	147	1	3065	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		1468 N	1468	-0-	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-		-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	-0-		-0-
10		1231 N	1231	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1265	-0-	-25	66	1	1199	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1200	-0-	-133	80	1	1120	2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1218	-0-	-22	56	1	1162	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202			
08		2050 N	2050	-0-	-0-	96	1	1954	2	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1556	-0-	-454	84	1	1472	2	Y	-0-		-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-		-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	108	1	1949	2	Y	-0-		-0-
12		2070 N	2070	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-		-0-
01		1822 N	1822	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738			
08		603 N	603	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-		-0-
09		594 N	594	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-		-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-		-0-
12		620 N	592	-0-	-28	40	1	552	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	541	-0-	-79	25	1	516	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578			
08		301 N	301	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-		-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-		-0-
10		279 N	216	-0-	-63	11	1	205	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	176	-0-	-94	9	1	167	2	Y	-0-		-0-
12		248 N	172	-0-	-76	11	1	161	2	Y	-0-		-0-
01		217 N	187	-0-	-30	9	1	178	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360			
08		1271 N	823	-0-	-448	38	1	785	2	Y	-0-		-0-
09		990 N	680	-0-	-310	37	1	643	2	Y	-0-		-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	49	1	943	2	Y	-0-		-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-		-0-
12		965 N	965	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-		-0-
01		1020 N	1020	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290			
08		2934 X	2934	-0-	-0-	137	1	2797	2	Y	-0-		-0-
09		2909 N	2909	-0-	-0-	156	1	2753	2	Y	-0-		-0-
10		2777 N	2777	-0-	-0-	138	1	2639	2	Y	-0-		-0-
11		2850 N	2557	-0-	-293	134	1	2423	2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2564	-0-	-412	171	1	2393	2	Y	-0-		-0-
01		2790 X	2530	-0-	-260	116	1	2414	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2945 N	2219	-0-	-726	-0-	104	1	2115	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3215	-0-	215	215	173	1	3042	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2895	-0-	-205	10	144	1	2751	2	Y	-0-	-0-
11	2996 N	2986	-0-	-10	-0-	156	1	2830	2	Y	-0-	-0-
12	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	193	1	2700	2	Y	-0-	-0-
01	3007 X	2401	-0-	-606	-0-	110	1	2290	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955				
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
09	2430 N	2314	-0-	-116	-0-	124	1	2190	2	Y	-0-	-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2168	2	Y	-0-	-0-
11	2520 N	2245	-0-	-275	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-	-0-
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	170	1	2374	2	Y	-0-	-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840				
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384				
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-	-0-
09	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	122	1	2145	2	Y	-0-	-0-
10	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	81	1	1548	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
11	2310 N	1633	-0-	-677	-0-	85	1	1547	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
12	2356 N	1792	-0-	-564	-0-	120	1	1672	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376				
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	48	1	841	2	Y	-0-	-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	58	1	810	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	37	1	779	2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560				
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
09	2370 N	2257	-0-	-113	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-	-0-
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	112	1	2149	2	Y	-0-	-0-
11	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	116	1	2105	2	Y	-0-	-0-
12	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	141	1	1973	2	Y	-0-	-0-
01	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2122	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	45	1	795	2	Y	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	Y	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	38	1	786	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320				
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	244	1	4966	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	253	1	4457	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	226	1	4330	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	230	1	4167	2	Y	-0-			-0-
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	303	1	4236	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	200	1	4160	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223				
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384				
08	5642 X	4801	-0-	-841	-0-	224	1	4577	2	Y	-0-			-0-
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	277	1	4870	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	5222	-0-	-17	-0-	260	1	4962	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	4801	-0-	-269	-0-	251	1	4550	2	Y	-0-			-0-
12	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	350	1	4887	2	Y	-0-			-0-
01	5332 X	4929	-0-	-403	-0-	226	1	4703	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052				
08	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	135	1	2750	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3181	-0-	-599	-0-	171	1	3010	2	Y	-0-			-0-
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	169	1	3230	2	Y	-0-			-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	167	1	3019	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	229	1	3205	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	138	1	2869	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216																
08	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	83	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	83	1	905	2	Y	50	25	1			25
01	1209 N	852	-0-	-357	-0-	55	9									
						62	1	788	2	Y	2					27
						2	9									

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700																
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1170 X	472	-0-	-698	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1255	-0-	-935	-0-	66	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	304	1	4253	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2449 X	2207	-0-	-242	-0-	101	1	2104	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924																
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374																
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	105	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	105	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	1993	-0-	-167	-0-	104	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	133	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600																
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1 974	2 Y	-0-		-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	51	1 893	2 Y	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41	1 791	2 Y	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1 705	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	54	1 752	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1 735	2 Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	41	1 826	2 Y	-0-		-0-
09	930 N	771	-0-	-159	-0-	41	1 730	2 Y	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1 771	2 Y	-0-		-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	49	1 879	2 Y	-0-		-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	94	1 1313	2 Y	-0-		-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1 1143	2 Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1 424	2 Y	-0-		-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	21	1 361	2 Y	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1 361	2 Y	-0-		-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	18	1 330	2 Y	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	27	1 370	2 Y	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1 360	2 Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738			
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1 436	2 Y	-0-		-0-
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	19	1 341	2 Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1 313	2 Y	-0-		-0-
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	17	1 314	2 Y	-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	25	1 345	2 Y	-0-		-0-
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	8	1 171	2 Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
08	4123 X	4008	-0-	-115	-0-	187	1 3821	2 Y	-0-		-0-
09	3990 X	3628	-0-	-362	-0-	195	1 3433	2 Y	-0-		-0-
10	4123 X	3512	-0-	-611	-0-	175	1 3337	2 Y	-0-		-0-
11	3870 X	2714	-0-	-1156	-0-	142	1 2572	2 Y	-0-		-0-
12	3999 X	2445	-0-	-1554	-0-	163	1 2282	2 Y	-0-		-0-
01	3999 X	2955	-0-	-1044	-0-	136	1 2819	2 Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825			
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1 841	2 Y	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1 459	2 Y	-0-		-0-
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	13	1 256	2 Y	-0-		-0-
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	36	1 659	2 Y	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1 840	2 Y	-0-		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1 495	2 Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	50	1	1030	2	Y	-0-	-0-		
09	1140	N	668	-0-	-472	-0-	36	1	632	2	Y	-0-	-0-		
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-	-0-		
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-	-0-		
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-	-0-		
01	1209	N	948	-0-	-261	-0-	43	1	905	2	Y	-0-	-0-		

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212						
08	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	118	1	1649	2	Y	-0-	170		
09	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	114	1	1591	2	Y	-0-	170		
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	110	1	1623	2	Y	-0-	40		
11	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	77	1	1364	2	Y	40	80		
							44	9							
12	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	144	1	1573	2	Y	11	50	1	41
							12	9							
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	123	1	1561	2	Y	2			43
							2	9							

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384						
08	5332	X	5317	-0-	-15	-0-	249	1	5068	2	Y	-0-	-0-		
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	280	1	4918	2	Y	-0-	-0-		
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	264	1	5048	2	Y	-0-	-0-		
11	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	250	1	4528	2	Y	-0-	-0-		
12	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	315	1	4403	2	Y	-0-	-0-		
01	5332	X	4338	-0-	-994	-0-	199	1	4138	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174						
08	620	N	418	-0-	-202	-0-	20	1	398	2	Y	-0-	-0-		
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	18	1	319	2	Y	-0-	-0-		
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	-0-		
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	15	1	276	2	Y	-0-	-0-		
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-	-0-		
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-		

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258						
08	1178	N	574	-0-	-604	-0-	27	1	547	2	Y	-0-	-0-		
09	1170	N	660	-0-	-510	-0-	36	1	624	2	Y	-0-	-0-		
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	37	1	701	2	Y	-0-	-0-		
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-	-0-		
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-	-0-		
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028					
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402					
08	837 N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	784	-0-	-177	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	445	-0-	-423	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348					
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4224	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	216	1	3797	2	Y	-0-					-0-
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	200	1	3823	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3840 X	3747	-0-	-93	-0-	196	1	3549	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	261	1	3650	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	174	1	3616	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

THIGPEN "A"				WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120					
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	108	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	N	-0-					-0-
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	131	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	124	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 13610			PERF.13368 - 13413			
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	178	1	3632	2	Y	-0-				-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	3323	-0-	-304	-0-	165	1	3157	2	Y	1	1	8		-0-
11	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	159	1	2881	2	Y	1	1	8		-0-
12	3627 X	733	-0-	-2894	-0-	49	1	684	2	Y	-0-				-0-
01	3627 X	423	-0-	-3204	-0-	19	1	404	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 13550			PERF.13276 - 13375			
08	7316 X	6383	-0-	-933	-0-	298	1	6084	2	Y	1	1	8		-0-
09	7080 X	5831	-0-	-1249	-0-	314	1	5517	2	Y	-0-				-0-
10	6851 X	3235	-0-	-3616	-0-	161	1	3073	2	Y	1	1	8		-0-
11	6180 X	2664	-0-	-3516	-0-	139	1	2523	2	Y	2	2	8		-0-
12	6386 X	2844	-0-	-3542	-0-	190	1	2654	2	Y	-0-				-0-
01	6386 X	2590	-0-	-3796	-0-	119	1	2471	2	Y	-0-				-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 13975			PERF.13710 - 13748			
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-				-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	117	1	2055	2	Y	-0-				-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2173	2	Y	-0-				-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	2	Y	-0-				-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2217	2	Y	-0-				-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	Y	-0-				-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 14095			PERF.12828 - 12883			
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	2	Y	-0-				-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	49	1	942	2	Y	-0-				-0-
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	974	2	Y	-0-				-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	Y	-0-				-0-
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	45	1	941	2	Y	-0-				-0-

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 13100			PERF.12106 - 12948			
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	250	1	3485	2	Y	-0-				-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	2	Y	-0-				-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	214	1	3170	2	Y	-0-				-0-
11	3120 X	1570	-0-	-1550	-0-	84	1	1482	2	Y	4	4	8		-0-
12	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	212	1	2312	2	Y	-0-				-0-
01	3224 X	2705	-0-	-519	-0-	197	1	2508	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMB "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869																
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	209	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	1642	-0-	-1238	-0-	88	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	127	1	2429	2	N	1	1	8			-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	194	1	3503	2	N	2	2	8			-0-
12	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	166	1	2321	2	N	1	1	8			-0-
01	3224 X	2532	-0-	-692	-0-	116	1	2416	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994																
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-					-0-
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	2	N	-0-					-0-
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936																
08	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	190	1	2652	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2001	-0-	-1029	-0-	134	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2429	-0-	-702	-0-	154	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	136	1	2420	2	Y	3	3	8			-0-
12	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	239	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	175	1	2217	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319																
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	211	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	217	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	4464 X	3822	-0-	-642	-0-	190	1	3631	2	Y	1	1	8			-0-
11	4380 X	3720	-0-	-660	-0-	195	1	3524	2	Y	1	1	8			-0-
12	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	279	1	3903	2	Y	1	1	8			-0-
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896																
08	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	107	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	89	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	79	1	1395	2	N	3	3	8			-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	149	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1493	2	N	-0-					-0-

WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530																
08	1581 N	250	-0-	-1331	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	196 1	2738 2	Y	-0-			-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	257 1	3593 2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	224 1	3312 2	Y	-0-			-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	206 1	3661 2	Y	8	8	8	-0-
						9 9						
12	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	329 1	3586 2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3934	-0-	-34	-0-	287 1	3647 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150				
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	50 1	699 2	Y	-0-			1
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	54 1	759 2	Y	-0-			1
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	53 1	791 2	Y	-0-			1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43 1	769 2	Y	33			34
						36 9						
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	59 1	640 2	Y	7	21	1	20
						8 9						
01	837 N	648	-0-	-189	-0-	47 1	599 2	Y	2			22
						2 9						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210				
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	176 1	2457 2	Y	-0-			-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	157 1	2195 2	Y	-0-			-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	129 1	1909 2	Y	-0-			-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104 1	1850 2	Y	-0-			-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160 1	1750 2	Y	30			30
						33 9						
01	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	122 1	1556 2	Y	-0-			30

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922				
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	69 1	968 2	Y	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	71 1	986 2	Y	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	81 1	1202 2	Y	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68 1	1199 2	Y	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	104 1	1139 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	95 1	1207 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936				
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	94 1	1310 2	Y	-0-			-0-
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	121 1	1690 2	Y	-0-			-0-
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	191 1	2833 2	Y	-0-			-0-
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	155 1	2747 2	Y	-0-			-0-
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	249 1	2720 2	Y	5			5
						6 9						
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	214 1	2715 2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420				PERF.12043 - 12308			
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					1
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	Y	-0-					1
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	930 N	624	-0-	-306	-0-	47	1	508	2	Y	63					63
						69	9									
01	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	73	1	934	2	Y	4					67
						4	9									

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408				PERF.11944 - 12240			
08	1085 N	799	-0-	-286	-0-	53	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	754	-0-	-207	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	614	-0-	-254	-0-	52	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 12734				PERF.12205 - 12500			
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	803	-0-	-247	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	234	-0-	-665	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	224	-0-	-826	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	151	-0-	-686	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12440				PERF.12030 - 12252			
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12502				PERF.12004 - 12230			
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 13180				PERF.12154 - 12285			
08	1891 N	521	-0-	-1370	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	919	-0-	-761	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	Y	23					23
						25	9									
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	239 1	4881 2	N	-0-		-0-
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	263 1	4627 2	N	-0-		-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	247 1	4722 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	244 1	4410 2	N	-0-		-0-
12	5115 X	4763	-0-	-352	-0-	318 1	4445 2	N	-0-		-0-
01	5115 X	4719	-0-	-396	-0-	216 1	4503 2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27 1	547 2	Y	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	16 1	316 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	17 1	299 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	21 1	298 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	15 1	321 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364	
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	94 1	1908 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1445	-0-	-385	-0-	78 1	1367 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	247	-0-	-1179	-0-	12 1	235 2	Y	-0-		-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	111 1	2016 2	Y	1	1 8	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1 9	1739 2	Y	1	1 8	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 9	512 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	Y	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	26	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	522	-0-	-129	-0-	35	1	487	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508				
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	850	-0-	-200	-0-	45	1	805	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y	-0-			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591				
08	1395 N	472	-0-	-923	-0-	22	1	444	2	Y	5	5	8	-0-
09	1320 N	831	-0-	-489	-0-	45	1	786	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	489	-0-	-131	-0-	24	1	465	2	Y	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	Y	1	1	8	-0-
12	868 N	516	-0-	-352	-0-	34	1	482	2	Y	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370				
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	39	1	538	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767				
08	5580 X	4323	-0-	-1257	-0-	202	1	4120	2	Y	1	1	8	-0-
09	5400 X	4098	-0-	-1302	-0-	220	1	3878	2	Y	-0-			-0-
10	5580 X	4250	-0-	-1330	-0-	211	1	4039	2	Y	-0-			-0-
11	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	240	1	4343	2	Y	2	2	8	-0-
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4174	2	Y	1	1	8	-0-
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	201	1	4184	2	Y	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	46 1	938 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	51 1	901 2	Y	-0-		-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	48 1	921 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	47 1	851 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	62 1	866 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	43 1	895 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50 1	1019 2	Y	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49 1	855 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	27 1	526 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	468	-0-	-552	-0-	25 1	443 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	420	-0-	-510	-0-	28 1	392 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	370	-0-	-188	-0-	17 1	353 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	1	1 8	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	Y	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	11 1	149 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1	1390 2	Y	-0-		-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 2	Y	-0-		-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	62 1	1180 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	68 1	1238 2	Y	1	1 8	-0-
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	91 1	1269 2	Y	-0-		-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60 1	1240 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
08	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	129 1	1795 2	Y	-0-		1
09	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	124 1	1730 2	Y	-0-	1 7	-0-
10	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	125 1	1855 2	Y	-0-		-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	108 1	1914 2	Y	-0-		-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	169 1	1840 2	Y	-0-		-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	146 1	1858 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	73 1	1015 2	N	-0-		120
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	78 1	1084 2	N	-0-		120
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	76 1	1126 2	N	1	71 1	50
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	67 1	1191 2	N	40		90
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	104 1	1132 2	N	-0-		90
01	1209 N	884	-0-	-325	-0-	64 1	820 2	N	-0-		90

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	Y	-0-
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	Y	-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	30	1	534	2	Y	10
						11	9				
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	47	1	511	2	Y	1
						1	9				
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	39	1	500	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248	
08	1488 N	985	-0-	-503	-0-	66	1	919	2	Y	-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1430	2	Y	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	-0-
12	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	107	1	1168	2	Y	12
						13	9				
01	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	85	1	1086	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302	
08	2015 N	1285	-0-	-730	-0-	86	1	1199	2	N	-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	134	1	1876	2	N	-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	2	N	-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	36
						40	9				
12	2015 N	1660	-0-	-355	-0-	139	1	1521	2	N	-0-
01	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	100	1	1274	2	N	-0-

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166	
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	990	2	Y	-0-
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	47	1	690	2	Y	-0-
11	1200 N	755	-0-	-445	-0-	40	1	715	2	Y	-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	2	Y	63
						69	9				
01	744 N	579	-0-	-165	-0-	42	1	529	2	Y	7
						8	9				

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246	
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	N	-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	128	1	1898	2	N	-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	N	-0-
12	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	174	1	1893	2	N	10
						11	9				
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	105 1	1462 2	N	-0-			168
09	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	116 1	1618 2	N	30	158 7		40
							33 9						
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	115 1	1698 2	N	126	166 1		-0-
							139 9						
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	94 1	1661 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	146 1	1595 2	N	57	51 1		6
							63 9						
01	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	119 1	1518 2	N	6			12
							7 9						

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187													
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141 1	1972 2	N	-0-			-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	145 1	2029 2	N	-0-			-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	124 1	1841 2	N	-0-			-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	110 1	1958 2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	162 1	1773 2	N	-0-			-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	147 1	1870 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295													
08	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	90 1	1259 2	N	-0-			85
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	96 1	1345 2	N	-0-	85 7		-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	104 1	1539 2	N	-0-			-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	103 1	1829 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	147 1	1607 2	N	68			68
							75 9						
01	1643	N	350	-0-	-1293	-0-	26 1	324 2	N	-0-			68

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840													
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47 1	168 2	N	-0-			-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	10 1	68 2	N	-0-			-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 2	N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480													
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42 1	856 2	Y	-0-			-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	44 1	771 2	Y	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	44 1	832 2	Y	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46 1	840 2	Y	-0-			-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	55 1	765 2	Y	-0-			-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	39 1	801 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287													
08	1209	N	518	-0-	-691	-0-	24 1	494 2	Y	-0-			-0-
09	900	N	754	-0-	-146	-0-	41 1	713 2	Y	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49 1	945 2	Y	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46 1	829 2	Y	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	63 1	878 2	Y	-0-			-0-
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	41 1	852 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	1891 N	1213	-0-	-678	-0-	81	1	1132	2	N	-0-	249	
09	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	121	1	1696	2	N	-0-	249	
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	2	N	34	138 1	145
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	37	9						
12	1891 N	1456	-0-	-435	-0-	96	1	1700	2	N	74		219
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	81	9						
						122	1	1334	2	N	-0-	139 1	80
						130	1	1655	2	N	7		87
						8	9						

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296				
08	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	139	1	1936	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1338	-0-	-672	-0-	89	1	1249	2	N	-0-	-0-	
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	141	1	2094	2	N	-0-	-0-	
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	123	1	2186	2	N	-0-	-0-	
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	208	1	2274	2	N	27	27	
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	30	9						
						168	1	2135	2	N	-0-	27	

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313				
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	106	1	1484	2	N	-0-	100	
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	81	1	1137	2	N	-0-	100 7	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	64	1	943	2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	798	-0-	-312	-0-	43	1	754	2	N	1	1 8	
12	1147 N	823	-0-	-324	-0-	1	9						
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	65	1	712	2	N	42	42	
						46	9						
						56	1	706	2	N	-0-	42	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261				
08	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	120	1	1668	2	N	-0-	1	
09	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	117	1	1634	2	N	-0-	1 7	
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	165	1	2451	2	N	-0-	-0-	
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	132	1	2348	2	N	-0-	-0-	
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	206	1	2244	2	N	-0-	-0-	
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	160	1	2038	2	N	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324				
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	53	1	737	2	N	-0-	1	
09	930 N	724	-0-	-206	-0-	48	1	676	2	N	-0-	1 7	
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	49	1	723	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	36	1	633	2	N	-0-	-0-	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	774	2	N	-0-	-0-	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-	-0-	
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	-0-	-0-	
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	31	1	602	2	Y	-0-	-0-	
11	810 N	432	-0-	-378	-0-	23	1	409	2	Y	-0-	-0-	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-	-0-	
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	141 1	1962 2	N	-0-	-0-
09	2220 N	1821	-0-	-399	-0-	122 1	1699 2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	133 1	1974 2	N	-0-	-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	113 1	2004 2	N	-0-	-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182 1	1991 2	N	-0-	-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	160 1	2027 2	N	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302		
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	79 1	1103 2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	76 1	1062 2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	903	-0-	-306	-0-	57 1	846 2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	535	-0-	-605	-0-	29 1	506 2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	630	-0-	-548	-0-	51 1	551 2	Y	25	25
						28 9				
01	899 N	584	-0-	-315	-0-	43 1	541 2	Y	-0-	25

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344		
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	244 1	3404 2	N	-0-	68
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	228 1	3182 2	N	-0-	68
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	211 1	3125 2	N	2	17
						2 9			53 1	
11	3120 X	3118	-0-	-2	-0-	162 1	2879 2	N	70	87
						77 9				
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	277 1	3026 2	N	-0-	87
01	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	229 1	2913 2	N	3	90
						3 9				

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298		
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75 1	1045 2	N	-0-	1
09	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	69 1	963 2	N	-0-	1
10	1271 N	978	-0-	-293	-0-	62 1	916 2	N	-0-	1
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59 1	1050 2	N	14	15
						15 9				
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124 1	1356 2	N	3	18
						3 9				
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	94 1	1194 2	N	2	20
						2 9				

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620		
08	651 N	461	-0-	-190	-0-	22 1	438 2	Y	1	-0-
						1 9			1 8	
09	570 N	449	-0-	-121	-0-	24 1	425 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	22 1	412 2	Y	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	461 2	Y	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	497 2	Y	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584		
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2030 2	1 9	N	1	-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912 2	1 9	N	1	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-	-0-
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-	-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188 2	1 9	N	1	-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 2	1 9	N	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2430 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3000 N	3038	-0-	-38	-38	3037 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1485 N	1447	-0-	-38	-0-	1446 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-			-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2636 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2420 2	2 9	N	2	2 8		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204		
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-			-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	1433 2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1335 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12199 - 12474		
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4202 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	3257 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4503 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3080 2	2 9	N	2	2 8		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926		
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-			-0-
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	1773 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
10	2232 N	1753	-0-	-479	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
12	2232 N	1537	-0-	-695	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
01	1767 N	1065	-0-	-702	-0-	1064 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236	
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		-0-
10	1426 N	801	-0-	-625	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
11	1470 N	823	-0-	-647	-0-	823 2		Y	-0-		-0-
12	1333 N	671	-0-	-662	-0-	671 2		Y	-0-		-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305	
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2862 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-		-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3191	-0-	91	91	3191 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	4357	-0-	1257	1348	4357 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356	
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-		-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2051 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-		-0-
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		Y	-0-		-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286	
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3430	-0-	430	430	3430 2		Y	-0-		-0-
10	2828 N	2398	-0-	-430	-0-	2398 2		Y	-0-		-0-
11	1860 N	955	-0-	-905	-0-	955 2		Y	-0-		-0-
12	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	2277 2		Y	-0-		-0-
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318	
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2		Y	-0-		1
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	604 2	13 9	Y	12		13
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2		Y	-0-	10 1	3
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584 2		Y	-0-		3
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		Y	-0-		3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651 2	6 9	Y	5	7 1	1

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	2 8	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069				
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1938	2	34	9	Y	31	31	8	1
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1700	2	54	9	Y	49	39	8	11
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-	9	1	2
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			Y	-0-			2
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			2
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	Y	6	7	1	1

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A				
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687				
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-			1
09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2887	2	13	9	Y	12			13
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	10	1	3
11	2400 N	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			Y	-0-			3
12	2480 N	1191	-0-	-1289	-0-	1191	2			Y	-0-			3
01	2480 N	949	-0-	-1531	-0-	943	2	6	9	Y	5	7	1	1

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835				
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	3	1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4154 X	3055	-0-	-1099	-0-	3055 2		Y	-0-	1
09		3990 X	3729	-0-	-261	-0-	3716 2	13 9	Y	12	12
10		4123 X	3718	-0-	-405	-0-	3717 2	1 9	Y	1	3
11		3990 X	3377	-0-	-613	-0-	3377 2		Y	-0-	3
12		3844 X	3049	-0-	-795	-0-	3049 2		Y	-0-	3
01		3844 X	749	-0-	-3095	-0-	745 2	4 9	Y	4	1

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642			
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
12		248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
01		310 N	196	-0-	-114	-0-	195 2	1 9	Y	1	1

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402			
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577 2	11 9	Y	10	10 8
09		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2681 2	29 9	Y	26	14 8
10		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-	10 1
11		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		Y	-0-	3
12		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		Y	-0-	3
01		2852 N	2071	-0-	-781	-0-	2067 2	4 9	Y	4	6 1

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300								
08	1944	N	1944	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1488	-0-	-93	1488	2			Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709								
08	496	N	300	-0-	-196	300	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	259	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	339	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			1

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314								
08	1333	N	1156	-0-	-177	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1203	-0-	-27	1203	2			Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1275	-0-	-58	1275	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758								
08	341	N	234	-0-	-107	234	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					2
10	418	N	418	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	273	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381								
08	899	N	819	-0-	-80	819	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	808	-0-	-122	808	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	897	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606								
08	341	N	321	-0-	-20	321	2			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	376	2	3	9	Y	3	2	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	1	8		13
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-	10	1		3
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5	7	1		1

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330							
08	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-				-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-				-0-
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			Y	-0-				-0-
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-				-0-
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332							
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-				-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-				-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-				-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240							
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-				-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-				-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-				-0-
12	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-				-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043							
08	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-				-0-
09	3210 X	2360	-0-	-850	-0-	2352	2	8	9	Y	7				7
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-	6	1		1
11	3090 X	1389	-0-	-1701	-0-	1389	2			Y	-0-				1
12	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-				1
01	3317 X	1823	-0-	-1494	-0-	1817	2	6	9	Y	5	5	1		1

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				1
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	142	2	4	9	Y	4				5
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	4	1		1
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				1
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				1
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	159	2	1	9	Y	1	2	1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 2		Y		-0-	-0-
09	1770 N	1379	-0-	-391	-0-	1379 2		Y		-0-	-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		Y		-0-	-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y		-0-	-0-
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231 2		Y		-0-	-0-
01	1674 N	969	-0-	-705	-0-	963 2	6 9	Y	5	4 1	1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438	
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3501	-0-	501	-0-	3501 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3949	-0-	849	-0-	1350 3948 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	3100 N	3718	-0-	618	-0-	1968 3717 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		-0-
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 2		Y	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-		-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-		-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
08	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	3144 2		Y	-0-		1
09	3330 X	3136	-0-	-194	-0-	3122 2	14 9	Y	13	1 8	13
10	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	3423 2		Y	-0-	10 1	3
11	3600 X	2686	-0-	-914	-0-	2686 2		Y	-0-		3
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		Y	-0-		3
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3547 2	6 9	Y	5	7 1	1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
08	5996 X	2954	-0-	-3042	-0-	2953 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3041 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2931 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1518 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1920 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	2470	-0-	-630	303	2469	2	1 9	-0-
09	2220 N	1762	-0-	-458	-0-	1762	2		-0-
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		-0-
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		-0-
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1 9	-0-
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1 9	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630	
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2		-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6 9	1

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1 9	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		-0-
09	420 N	115	-0-	-305	-0-	115	2		-0-
10	3100 N	3358	-0-	258	-0-	3358	2		-0-
11	2576 N	2318	-0-	-258	-0-	2318	2		-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		-0-
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4 9	1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118	
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2 9	2
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		-0-
11	540 N	239	-0-	-301	-0-	239	2		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		1
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6 9	6
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		1
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		1
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2		1
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	422	2	4 9	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	4072	-0-	972	972	4071 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3000 N	7847	-0-	4847	5819	7846 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3100 N	4475	-0-	1375	7194	4474 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	11338 X	4144	-0-	-7194	-0-	4144 2		N	-0-		-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2743 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
08	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385 2		Y	-0-		-0-
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280 2		Y	-0-		-0-
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1014 2		Y	-0-		-0-
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265 2		Y	-0-		-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 2		Y	-0-		-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241 2	6 9	Y	5	4 1	1

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 2	6 9	Y	5	4 1	1

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
08	3100 N	3263	-0-	163	163	3263 2		Y	-0-		-0-
09	1784 N	1621	-0-	-163	-0-	1621 2		Y	-0-		-0-
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		Y	-0-		-0-
11	2820 X	1692	-0-	-1128	-0-	1692 2		Y	-0-		-0-
12	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409 2		Y	-0-		-0-
01	2914 X	1523	-0-	-1391	-0-	1523 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
08	1085 N	955	-0-	-130	-0-	954 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	671	-0-	-445	-0-	670 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1142 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
12	558 N	431	-0-	-127	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100	N	3569	-0-	469	469	3569 2	Y	-0-		-0-
09	2610	N	2141	-0-	-469	-0-	2141 2	Y	-0-		-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	Y	-0-		-0-
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	Y	-0-		-0-
12	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	1270 2	Y	-0-		-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515 2	Y	-0-		-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-		-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-		-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	Y	-0-		-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
08	5952	X	5121	-0-	-831	-0-	5120 2	1 9 Y	1	1 8	1
09	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	4658 2	12 9 Y	11	1 8	11
10	6076	X	4849	-0-	-1227	-0-	4849 2	Y	-0-	9 1	2
11	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	5074 2	Y	-0-		2
12	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717 2	Y	-0-		2
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5188 2	6 9 Y	5	6 1	1

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9 Y	1	1 8	1
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029 2	10 9 Y	9	1 8	9
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	Y	-0-	7 1	2
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	Y	-0-		2
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	Y	-0-		2
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096 2	3 9 Y	3	4 1	1

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-		-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	75 2	3 9 Y	3	2 1	1

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	Y	-0-		1
09	2370	N	1802	-0-	-568	-0-	1790 2	12 9 Y	11	1 8	11
10	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464 2	Y	-0-	9 1	2
11	2280	N	1608	-0-	-672	-0-	1608 2	Y	-0-		2
12	1860	N	1141	-0-	-719	-0-	1141 2	Y	-0-		2
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522 2	3 9 Y	3	4 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4573 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	3359 2		N	-0-		-0-
10	4154 X	3688	-0-	-466	-0-	3687 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	3810 2		N	-0-		-0-
12	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	3877 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	4154 X	3057	-0-	-1097	-0-	3056 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2635 N	2226	-0-	-409	-0-	2225 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
12	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1709 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	2232 N	800	-0-	-1432	-0-	799 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-		-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4876 2	4 9	Y	4		4
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		Y	-0-	3 1	1
11	4440 X	748	-0-	-3692	-0-	748 2		Y	-0-		1
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-		1
01	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	3938 2	4 9	Y	4	4 1	1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784	
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1788 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6692 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6087 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-		-0-
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4766 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3182 2	2 9	N	2	2 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
08	899 N	337	-0-	-562	-0-	336 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3352	-0-	252	252	3351 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3000 N	3034	-0-	34	286	3034 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3087	-0-	-13	273	3086 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	931 X	658	-0-	-273	-0-	657 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006 2	1 9	Y	1	1 8	1
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019 2	8 9	Y	7	1 8	7
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9	Y	1	6 1	2
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-		2
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-		2
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 2	3 9	Y	3	4 1	1

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2				1
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2537	2	10	9	1 8	9
10	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			7 1	2
11	2970 X	215	-0-	-2755	-0-	215	2				2
12	3069 X	394	-0-	-2675	-0-	394	2				2
01	3069 X	354	-0-	-2715	-0-	353	2	1	9	1	-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2				-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2				-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				-0-
11	750 N	570	-0-	-180	-0-	570	2				-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2				-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2				-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2				-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2				-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	5	1

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
08	2325 X	615	-0-	-1710	-0-	614	2	1	9	1	-0-
09	1800 X	717	-0-	-1083	-0-	715	2	2	9	2 8	-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2				-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2				-0-
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2				-0-
01	837 X	824	-0-	-13	-0-	824	2				-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2				1
*09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	2	6	9	5	6
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			5 1	1
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				1
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				1
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	4	1

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	481	-0-	481	-0-	481	2				-0-
01	14B2 EXT	1337	-0-	1337	-0-	1818	2	4	9	4	1

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2				-0-
01	14B2 EXT	3858	-0-	3858	-0-	3858	2	6	9	5	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-		1
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2256 2	12 9	Y	-11		12
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-	9 1	3
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-		3
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		Y	-0-		3
01	3100 N	5542	-0-	2442	2442	5536 2	6 9	Y	5	7 1	1

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	475 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540	
08	620 N	390	-0-	-230	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		-0-
10	682 N	535	-0-	-147	-0-	535 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-		-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010 2	4 9	Y	4	3 1	1

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	609	-0-	-441	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
10	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1770 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1539 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1500 N	564	-0-	-936	-0-	564 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	500 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886 2	2 9	N	2	2 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
08	589 N	472	-0-	-117	-0-	471 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	484 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	466 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	474 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1314	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1215	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2		Y	-0-		-0-
12	3193 X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2		Y	-0-		-0-
01	3193 X	2400	-0-	-793	-0-	2400	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1 9	Y	1	1 8	1
09	2700 X	2460	-0-	-240	-0-	2446	2	14 9	Y	13	1 8	13
10	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	2486	2		Y	-0-	10 1	3
11	2700 X	2298	-0-	-402	-0-	2298	2		Y	-0-		3
12	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2		Y	-0-		3
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6 9	Y	5	7 1	1

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278		
08	33801 X	10215	-0-	-23586	-0-	10215	2		Y	-0-		-0-
09	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2		Y	-0-		-0-
10	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2		Y	-0-		-0-
11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2		Y	-0-		-0-
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		Y	-0-		-0-
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6937	2	6 9	Y	5	4 1	1

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147		
08	2232 X	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1 9	Y	1	1 8	1
09	2160 X	1742	-0-	-418	-0-	1734	2	8 9	Y	7	1 8	7
10	3596 X	36	-0-	-3560	-0-	36	2		Y	-0-	6 1	1
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		2		Y	-0-		1
12	3596 X	944	-0-	-2652	-0-	944	2		Y	-0-		1
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3340	2	6 9	Y	5	5 1	1

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025		
08	3100 N	4536	-0-	1436	-0-	4706	2		Y	-0-		1
09	3000 N	3743	-0-	743	-0-	5449	2	12 9	Y	11		12
10	8591 X	3142	-0-	-5449	-0-	3142	2		Y	-0-	9 1	3
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-		3
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-		3
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2970	2	6 9	Y	5	7 1	1

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619		
08	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3289	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	3234	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3410 X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2		N	-0-		-0-
11	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	3160	2		N	-0-		-0-
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		2099 N	2099	-0-	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
12		2089 N	2089	-0-	-0-	2089	2	N	-0-		-0-
01		2116 N	2116	-0-	-0-	2112	2	4 9 N	4	3 1	1

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WILLIFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478			
08		587 N	587	-0-	-0-	587	2	N	-0-		46
09		561 N	561	-0-	-0-	561	2	N	-0-		46
10		735 N	735	-0-	-0-	735	2	N	-0-		46
11		540 N	405	-0-	-135	405	2	N	-0-		46
12		558 N	400	-0-	-158	400	2	N	-0-		46
01		876 N	876	-0-	-0-	876	2	N	-0-		46

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC		100584									
HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8164 - 8250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173				
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	36	-0-	-1014	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	8	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
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-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #: 5 C		RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029		
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-	

BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680							
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	122	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	121	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	101	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	164	1	1790	2	N	49	24	1			25
						54	9									
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	2	N	2					27
						2	9									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12026 - 12273							
08	4898 X	4071	-0-	-827	-0-	272	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	3376	-0-	-1364	-0-	225	1	3151	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4203	-0-	-695	-0-	266	1	3937	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	3712	-0-	-818	-0-	198	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	330	1	3599	2	N	40					40
						44	9									
01	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	274	1	3478	2	N	2					42
						2	9									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	3 2	1 9		N	1 8	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DONIE (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC ALTON SIMS		25310 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	45	20	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	70	25	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	125	55	2			N	-0-			-0-
01	170 X	45	-0-	-125	-0-	45	2			N	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		220903		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 076934	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8693	- 8703							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090291	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 8521	- 8561							
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-							4
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-							4
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-							4
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-							4
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-							4
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-							4

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 090292	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8678	- 8703							
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-							-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	Y	2							2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	2 1						-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-							-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-							-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	Y	1	1 1						-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 091124	COMPL. DATE 12/13/1980	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8213	- 8350							
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		Y	-0-							-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2		Y	-0-							-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		Y	-0-							-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-							-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-							-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		Y	-0-							-0-

EPPES		WELL #:		1	RRCID -> 101586	COMPL. DATE 06/26/1982	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 8717	- 8765							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67

KINDON #1		WELL #:		2	RRCID -> 110071	COMPL. DATE 03/05/1984	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8481	- 8587							
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-							-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-							-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-							-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-							-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-							-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-							-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 8504	- 8634							
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-							-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-							-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-							-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-							-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-							-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-							-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615	
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587	
08	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2	Y	-0-		1
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4663	2	Y	13	1 8	13
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	Y	-0-	10 1	3
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	Y	-0-		3
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	Y	-0-		3
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4694	2	Y	5	7 1	1

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053	
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	790	-0-	-636	-0-	790	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	582	-0-	-844	-0-	582	2	N	-0-		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-		-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	Y	-0-		-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-		-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	Y	-0-		-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-		-0-
01	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1763	2	Y	4	3 1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWNS		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	212590	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8708 - 8712
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217966	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8504 - 8603
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	222233	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 8528
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223257	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 7991 - 8110
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	225349	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 7962 - 8142
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8402 - 8519
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		4	RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8860 - 8874
08	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2		Y	-0-		1
09	1680 N	251	-0-	-1429	-0-	242	2	9	9	8		9
10	1612 N	508	-0-	-1104	-0-	508	2		Y	-0-	7 1	2
11	1140 N	498	-0-	-642	-0-	498	2		Y	-0-		2
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-		2
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	5	6 1	1

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		8	RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8050 - 8057
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-		-0-
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	403 N	98	-0-	-305	-0-	98	2		N	-0-		-0-
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 8539
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

HUFFMAN "B"		WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:	16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399 - 8453	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:	12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13326	PERF. 8488 - 8504	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409 PERF. 8406 - 8428
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997						
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474 PERF. 8311 - 8331
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
JAF		WELL #:		1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	15520 PERF.13954 - 14676
08	12741 X	8721	-0-	-4020	-0-	8721 3	N	-0-		-0-
09	12330 X	8065	-0-	-4265	-0-	8065 3	N	-0-		-0-
10	11811 X	7297	-0-	-4514	-0-	7297 3	N	-0-		-0-
11	10050 X	6390	-0-	-3660	-0-	6390 3	N	-0-		-0-
12	10385 X	2407	-0-	-7978	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-		-0-

CORSA RESOURCES, LLC				100584						
BURGHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	179498	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13076 - 13388
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270 PERF.12624 - 13088
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600 PERF.12780 - 13874
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584								
PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12389 - 12873	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-		43 1	868 2	Y	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-		43 1	754 2	Y	-0-		-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-		39 1	753 2	Y	-0-		-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-		50 1	912 2	Y	-0-		-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		88 1	1236 2	Y	-0-		-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-		45 1	931 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649	
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		71 1	1448 2	Y	-0-		-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-		45 1	797 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	760	-0-	-263	-0-		38 1	722 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	861	-0-	-609	-0-		45 1	816 2	Y	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		83 1	1164 2	Y	-0-		-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-		43 1	885 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13060 - 13392	
08	1333 N	361	-0-	-972	-0-		17 1	344 2	Y	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-		49 1	856 2	Y	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-		34 1	653 2	Y	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-		22 1	397 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	659	-0-	-271	-0-		44 1	615 2	Y	-0-		-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		62 1	1290 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13079 - 13509	
08	2666 N	2099	-0-	-567	-0-		98 1	2001 2	Y	-0-		-0-
09	2310 N	1942	-0-	-368	-0-		104 1	1838 2	Y	-0-		-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		112 1	2143 2	Y	-0-		-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		119 1	2157 2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1423	-0-	-592	-0-		95 1	1328 2	Y	-0-		-0-
01	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-		50 1	1049 2	Y	-0-		-0-

SWANK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12261 - 12536	
08	1271 N	1205	-0-	-66	-0-		56 1	1149 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-		58 1	1019 2	N	-0-		-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		109 1	2082 2	N	-0-		-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		91 1	1645 2	N	-0-		-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		106 1	1483 2	N	-0-		-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		83 1	1732 2	N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12973 - 13271	
08	3813 X	1185	-0-	-2628	-0-		55 1	1130 2	Y	-0-		-0-
09	3690 X	1165	-0-	-2525	-0-		63 1	1102 2	Y	-0-		-0-
10	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-		66 1	1266 2	Y	-0-		-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		158 1	2853 2	Y	-0-		-0-
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		397 1	5550 2	Y	-0-		-0-
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		258 1	5370 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12966 - 13075	
08	2573 X	2041	-0-	-532	-0-		95 1	1946 2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1986	-0-	-54	-0-		107 1	1879 2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1387	-0-	-721	-0-		69 1	1318 2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1287	-0-	-753	-0-		67 1	1220 2	Y	-0-		-0-
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		141 1	1969 2	Y	-0-		-0-
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		203 1	4222 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 13305			PERF.12990 - 13111				
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	52	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000			TOTAL DEPTH 13350			PERF.12966 - 13152				
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 13230			PERF.12850 - 13068				
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-	48	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 13360			PERF.12837 - 13039				
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	270	1	5511	2	Y	1	1	8			-0-
09	5280 X	4941	-0-	-339	-0-	266	1	4675	2	Y	-0-					-0-
10	5456 X	3611	-0-	-1845	-0-	179	1	3431	2	Y	1	1	8			-0-
11	5280 X	4501	-0-	-779	-0-	236	1	4262	2	Y	3	3	8			-0-
12	5456 X	4237	-0-	-1219	-0-	283	1	3953	2	Y	1	1	8			-0-
01	5456 X	2177	-0-	-3279	-0-	100	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13516			PERF.13004 - 13226				
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	82	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	1902	-0-	-671	-0-	89	1	1813	2	Y	-0-		-0-
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	161	1	2832	2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	2164	-0-	-409	-0-	108	1	2056	2	Y	-0-		-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	158	1	2852	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	3100 X	1754	-0-	-1346	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	2	Y	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	2	Y	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402				
08	3100 N	3185	-0-	85	85	149	1	3036	2	Y	-0-		-0-
09	2645 N	2560	-0-	-85	-0-	138	1	2422	2	Y	-0-		-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	124	1	2246	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	159	1	2224	2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	146	-0-	-184	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054				
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	31	1	538	2	Y	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	29	1	518	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	37	1	520	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410				
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-		-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	77	1	1482	2	Y	-0-		-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-		-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	47	1	983	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-	-0-				-0-

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420						
08	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	103	1	2098	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	3480 X	3050	-0-	-430	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	157	1	3010	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3480 X	3188	-0-	-292	-0-	167	1	3021	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	224	1	3125	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-	-0-				-0-

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473						
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346						
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2040 N	1122	-0-	-918	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1620 N	1014	-0-	-606	-0-	53	1	961	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1395 N	999	-0-	-396	-0-	46	1	953	2	Y	-0-	-0-				-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487						
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	47	1	956	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1320 N	857	-0-	-463	-0-	46	1	811	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165						
08	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	76	1	1557	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1800 N	1312	-0-	-488	-0-	71	1	1241	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1590 N	21	-0-	-1569	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1364 N	126	-0-	-1238	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 13535			PERF.13212 - 13356				
08	1364 N	615	-0-	-749	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	669	-0-	-231	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	423	-0-	-259	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	41	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 13595			PERF.12856 - 13388				
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	372	-0-	-918	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	1417	-0-	-629	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 13570			PERF.13076 - 13270				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	492	-0-	-138	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	526	-0-	-156	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13210			PERF.12476 - 13014				
08	7967 X	7099	-0-	-868	-0-	332	1	6767	2	Y	-0-					-0-
09	7530 X	5258	-0-	-2272	-0-	283	1	4975	2	Y	-0-					-0-
10	7781 X	6030	-0-	-1751	-0-	300	1	5728	2	Y	2	2	8			-0-
11	7530 X	5747	-0-	-1783	-0-	301	1	5443	2	Y	3	3	8			-0-
12	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	436	1	6094	2	Y	1	1	8			-0-
01	7099 X	6841	-0-	-258	-0-	314	1	6527	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13448			PERF.12844 - 13276				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260			PERF.12822 - 13074				
08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	738	-0-	-162	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	34	1	698	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURGHER "E"		//CONT.// 220903		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	31	1	434	2	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150						
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	203	-0-	-517	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	19	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	324	-0-	-186	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110						
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-			-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	116	1	2036	2	Y	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-			-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	1	1 8		-0-
12	2232 N	1953	-0-	-279	-0-	130	1	1823	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1511	-0-	-349	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144						
08	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	178	1	3636	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	203	1	3577	2	Y	-0-			-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	196	1	3743	2	Y	-0-			-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	200	1	3617	2	Y	-0-			-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	277	1	3862	2	Y	-0-			-0-
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	2	Y	1	1 8		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492						
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	84	1	1166	2	Y	-0-			-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834						
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	430	-0-	-624	-0-	20	1	410	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		//CONT.// 220903	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				6	182633	01/03/2001	13465	13387						13611		
08		3100 N	4009	-0-	909	909	187 1	3822 2	Y		-0-					-0-
09		3000 N	2692	-0-	-308	601	145 1	2547 2	Y		-0-					-0-
10		2371 N	1770	-0-	-601	-0-	88 1	1682 2	Y		-0-					-0-
11		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	78 1	1407 2	Y		-0-					-0-
12		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	120 1	1673 2	Y		-0-					-0-
01		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	66 1	1369 2	Y		-0-					-0-
				6	182831	03/29/2001	13570	13188						13368		
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	167 1	3404 2	Y		1	1 8				-0-
09		3150 X	3024	-0-	-126	-0-	163 1	2861 2	Y		-0-					-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	170 1	3245 2	Y		-0-					-0-
11		3150 X	3095	-0-	-55	-0-	162 1	2933 2	Y		-0-					-0-
12		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	206 1	2881 2	Y		-0-					-0-
01		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	146 1	3045 2	Y		-0-					-0-
				3	182908	04/11/2001	13100	12493						12812		
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63 1	1284 2	Y		-0-					-0-
09		1290 N	1129	-0-	-161	-0-	61 1	1068 2	Y		-0-					-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	53 1	1004 2	Y		1	1 8				-0-
11		1290 N	899	-0-	-391	-0-	47 1	851 2	Y		1	1 8				-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97 1	1353 2	Y		-0-					-0-
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1279 2	Y		1	1 8				-0-
				6	182909	04/20/2001	13705	12220						13515		
08		2077 N	1504	-0-	-573	-0-	70 1	1434 2	Y		-0-					-0-
09		1890 N	1376	-0-	-514	-0-	74 1	1302 2	Y		-0-					-0-
10		1457 N	1227	-0-	-230	-0-	61 1	1166 2	Y		-0-					-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81 1	1470 2	Y		-0-					-0-
12		1426 N	1258	-0-	-168	-0-	84 1	1174 2	Y		-0-					-0-
01		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	57 1	1177 2	Y		-0-					-0-
				4	183148	04/05/2001	12995	12476						12802		
08		1054 N	922	-0-	-132	-0-	43 1	879 2	Y		-0-					-0-
09		990 N	925	-0-	-65	-0-	50 1	875 2	Y		-0-					-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	909 2	Y		-0-					-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	48 1	866 2	Y		1	1 8				-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	65 1	911 2	Y		-0-					-0-
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51 1	1068 2	Y		1	1 8				-0-
				10	183263	05/02/2001	13735	12911						13416		
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	48 1	978 2	Y		-0-					-0-
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 2	Y		-0-					-0-
10		1147 N	648	-0-	-499	-0-	32 1	616 2	Y		-0-					-0-
11		990 N	693	-0-	-297	-0-	36 1	657 2	Y		-0-					-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	71 1	988 2	Y		-0-					-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	44 1	925 2	Y		-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903											
		WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	12915 - 13385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	611 2	N	1	1 8		-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9	511 2	N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	N	-0-			-0-
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	23 1	305 2	N	-0-			-0-
12		372 N	316	-0-	-56	-0-	17 1	295 2	N	-0-			-0-
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	21 1	298 2	N	-0-			-0-
							14 1						

EVANS "A"		WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13270 - 13416		
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65 1	1331 2	Y	-0-			-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	47 1	822 2	Y	-0-			-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	44 1	840 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1076	-0-	-154	-0-	56 1	1020 2	Y	-0-			-0-
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	69 1	965 2	Y	-0-			-0-
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56 1	1157 2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	183590	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	12832 - 12960		
08		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	160 1	3272 2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	3198	-0-	-12	-0-	172 1	3026 2	Y	-0-			-0-
10		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	164 1	3131 2	Y	-0-			-0-
11		3210 X	2865	-0-	-345	-0-	150 1	2715 2	Y	-0-			-0-
12		3317 X	3163	-0-	-154	-0-	211 1	2952 2	Y	-0-			-0-
01		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	136 1	2837 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	6	RRCID ->	183593	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12900 - 12982		
08		2418 N	2163	-0-	-255	-0-	101 1	2062 2	Y	-0-			-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	117 1	2050 2	Y	-0-			-0-
10		2263 N	2123	-0-	-140	-0-	106 1	2017 2	Y	-0-			-0-
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	131 1	2363 2	Y	1	1 8		-0-
12		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	1 9	2002 2	Y	-0-			-0-
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	143 1	2187 2	Y	-0-			-0-
							105 1						-0-

EVANS "A"		WELL #:	8	RRCID ->	183594	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13096 - 13368		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183686	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	12778 - 13232		
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	610 2	N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	430 2	N	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	24 1	455 2	N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	N	-0-			-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	29 1	406 2	N	-0-			-0-
01		465 N	421	-0-	-44	-0-	19 1	402 2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BURGHER "C"		WELL #:		15	RRCID ->	183830	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13060 - 13366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2170 N	1323	-0-	-847	-0-	62 1	1261 2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	1206	-0-	-864	-0-	65 1	1141 2	Y	-0-			-0-
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65 1	1248 2	Y	-0-			-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	75 1	1359 2	Y	-0-			-0-
12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	168 1	2342 2	Y	-0-			-0-
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	94 1	1966 2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13134 - 13328	
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53 1	1080 2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	55 1	962 2	Y	-0-			-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53 1	1010 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	916	-0-	-194	-0-	48 1	868 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	945	-0-	-109	-0-	63 1	882 2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	875	-0-	-179	-0-	40 1	835 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	12779 - 13442	
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	466 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	19 1	333 2	Y	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	307	-0-	-83	-0-	16 1	291 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	24 1	339 2	Y	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12500 - 13330	
08		527 N	42	-0-	-485	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	36	-0-	-204	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
10		620 N	506	-0-	-114	-0-	25 1	481 2	Y	-0-			-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	26 1	370 2	Y	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12834 - 13365	
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	N	-0-			-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	-0-			-0-
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	16 1	285 2	N	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	328 2	N	-0-			-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	14 1	300 2	N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	12967 - 13216	
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	93 1	1893 2	Y	-0-			-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79 1	1396 2	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1328	-0-	-346	-0-	66 1	1262 2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1429	-0-	-491	-0-	75 1	1354 2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	101 1	1405 2	Y	-0-			-0-
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61 1	1275 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086		- 13342		
08	2914 N	2816	-0-	-98	-0-	132	1	2683	2	Y	1	1	8			-0-
09	3000 N	3988	-0-	988	988	215	1	3773	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3225	-0-	125	1113	160	1	3065	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2893	-0-	-107	1006	151	1	2742	2	Y	-0-					-0-
12	4074 X	3068	-0-	-1006	-0-	205	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	3122	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"				WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299		- 13400		
08	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	122	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2466	-0-	-624	-0-	133	1	2333	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	146	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	152	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	196	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	132	1	2752	2	Y	1	1	8			-0-

WILLIFORD "A"				WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032		- 13290		
08	2139 X	1576	-0-	-563	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-					-0-
09	1530 X	764	-0-	-766	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1032	-0-	-498	-0-	54	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1581 X	934	-0-	-647	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1581 X	1087	-0-	-494	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"				WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828		- 12945		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"				WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067		- 13330		
08	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						

WELL #: 14		RRCID -> 185484	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 13280	PERF.12479	- 12972										
08	1612 N	639	-0-	-973	-0-	30	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1066	-0-	-404	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	47	1	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 185596	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 13616	PERF.13146	- 13346										
08	1891 N	1374	-0-	-517	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 185932	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13232	- 13411										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 186127	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 13170	PERF.12342	- 12700										
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	872	-0-	-148	-0-	47	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	50	1	912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 186128	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13665	PERF.13228	- 13466										
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	106	1	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1950	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	95	1	1713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	91	1	1895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #: 11		RRCID -> 186160	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 13610	PERF.13276	- 13445										
08	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	140	1	2852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	174	1	3056	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	3120	-0-	-73	-0-	155	1	2965	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2575	-0-	-515	-0-	135	1	2440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	184	1	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	2573	-0-	-620	-0-	118	1	2455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		//CONT.// 220903	WELL #:	13	RRCID ->	186419	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	12968 - 13048	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3493	-0-	-41	-0-	163	1	3330	2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	175	1	3077	2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	3285	-0-	-105	-0-	172	1	3113	2	Y	-0-		-0-
12	3503 X	3345	-0-	-158	-0-	223	1	3122	2	Y	-0-		-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	149	1	3096	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	17521	PERF.	14939 - 15216		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12870 - 12995		
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2791	2	Y	-0-		-0-
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	160	1	2810	2	Y	-0-		-0-
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	143	1	2733	2	Y	-0-		-0-
11	2820 N	2369	-0-	-451	-0-	124	1	2245	2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	183	1	2557	2	Y	-0-		-0-
01	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12798 - 12884		
08	837 N	360	-0-	-477	-0-	17	1	343	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	547	-0-	-503	-0-	29	1	518	2	Y	-0-		-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	813	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	23	1	484	2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	13116	PERF.	11338 - 12892		
08	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	80	1	1628	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
09	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	94	1	1661	2	Y	-0-		-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	2	Y	-0-		-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1817	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						

BURGHER "C"		WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13084 - 13414		
08	1178 N	296	-0-	-882	-0-	14	1	282	2	Y	-0-		-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	87	1	1534	2	Y	-0-		-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	970	-0-	-704	-0-	65	1	905	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL DEPTH 13435	PERF.12576	- 13259						
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12715	- 13268						
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	27	1	472	2	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	217	-0-	-233	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	33	1	462	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13320	- 13476						
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-			-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1791	2	Y	-0-			-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	101	1	1832	2	Y	-0-			-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	135	1	1892	2	Y	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	89	1	1843	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 13587	PERF.13170	- 13322						
08	1550 N	925	-0-	-625	-0-	43	1	882	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	541	-0-	-569	-0-	29	1	512	2	Y	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	670	-0-	-230	-0-	35	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 13585	PERF.13142	- 13396						
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12338	- 12706						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 13540			PERF.13188 - 13332			
08	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	259	1	5284	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5576	-0-	-124	-0-	300	1	5276	2	Y	-0-					-0-
10	5828 X	5036	-0-	-792	-0-	250	1	4785	2	Y	1	1	8			-0-
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	313	1	5661	2	Y	3	3	8			-0-
12	5766 X	5680	-0-	-86	-0-	379	1	5299	2	Y	2	2	8			-0-
01	5766 X	5626	-0-	-140	-0-	258	1	5366	2	Y	2	2	8			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A			PERF.14636 - 14641			
08	5859 X	5636	-0-	-223	-0-	263	1	5372	2	Y	1	1	8			-0-
09	5550 X	4949	-0-	-601	-0-	266	1	4683	2	Y	-0-					-0-
10	5735 X	5187	-0-	-548	-0-	258	1	4929	2	Y	-0-					-0-
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	288	1	5216	2	Y	1	1	8			-0-
12	5642 X	5358	-0-	-284	-0-	358	1	4999	2	Y	1	1	8			-0-
01	5642 X	5637	-0-	-5	-0-	259	1	5378	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13730			PERF.13456 - 13514			
08	3100 N	3663	-0-	563	563	171	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2931	-0-	-69	494	158	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	2995 N	2501	-0-	-494	-0-	124	1	2377	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2930	-0-	-10	-0-	153	1	2776	2	Y	1	1	8			-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001				TOTAL DEPTH 13500			PERF.13038 - 13247			
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001				TOTAL DEPTH 13540			PERF.12882 - 13348			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 13350			PERF.12961 - 13050			
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	117	1	2123	2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	146	1	2041	2	Y	-0-					-0-
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	97	1	2012	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"		//CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
		WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13224 - 13292					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13260 - 13385					
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	2	Y	-0-					-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	-0-					-0-
10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	154	1	2948	2	Y	1	1	8			-0-
11	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	151	1	2725	2	Y	1	1	8			-0-
12	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	195	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	138	1	2861	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13152 - 13320					
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3404	-0-	404	-0-	404	1	3221	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3660	-0-	560	-0-	964	1	3478	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3371	-0-	371	-0-	1335	1	3194	2	Y	-0-					-0-
12	4283 X	2948	-0-	-1335	-0-	197	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	Y	1	1	8			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12916 - 13010					
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	-0-					-0-
09	2670 X	1567	-0-	-1103	-0-	84	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	2759 X	428	-0-	-2331	-0-	21	1	406	2	Y	1	1	8			-0-
11	2730 X	686	-0-	-2044	-0-	36	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
12	2821 X	888	-0-	-1933	-0-	59	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13275 - 13370					
08	4526 X	3	-0-	-4523	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3720 X	2186	-0-	-1534	-0-	118	1	2068	2	Y	-0-					-0-
10	3689 X	1513	-0-	-2176	-0-	75	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	228	1	4126	2	Y	-0-					-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	255	1	3563	2	Y	-0-					-0-
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	170	1	3547	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	12940 - 13059					
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	53	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	794	-0-	-229	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	694	-0-	-360	-0-	32	1	662	2	Y	-0-				-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-				-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-				-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	28	1	510	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	268	-0-	-414	-0-	18	1	250	2	Y	-0-				-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	Y	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073							
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-				-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-				-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	127	1	2426	2	Y	-0-				-0-
11	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	121	1	2196	2	Y	-0-				-0-
12	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	167	1	2332	2	Y	-0-				-0-
01	2542 N	2342	-0-	-200	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278							
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1992	2	Y	-0-				-0-
09	2190 N	1655	-0-	-535	-0-	89	1	1566	2	Y	-0-				-0-
10	2263 N	1784	-0-	-479	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-				-0-
11	2010 N	1770	-0-	-240	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-				-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-				-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-				-0-

APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226							
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	N	-0-				-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956							
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-				-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	Y	-0-				-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	-0-				-0-
11	2070 N	1358	-0-	-712	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-				-0-
12	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	95	1	1332	2	Y	-0-				-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388							
08	3100 N	3350	-0-	250	250	157	1	3193	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3058	-0-	58	308	164	1	2894	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3093	-0-	-7	301	154	1	2939	2	Y	-0-				-0-
11	3134 X	2833	-0-	-301	-0-	148	1	2685	2	Y	-0-				-0-
12	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	202	1	2818	2	Y	-0-				-0-
01	3038 X	3030	-0-	-8	-0-	139	1	2891	2	Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000							
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	244	1	4983	2	Y	-0-				-0-
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	250	1	4396	2	Y	-0-				-0-
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	235	1	4489	2	Y	-0-				-0-
11	4680 X	4534	-0-	-146	-0-	237	1	4297	2	Y	-0-				-0-
12	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	252	1	3517	2	Y	-0-				-0-
01	4836 X	4686	-0-	-150	-0-	215	1	4471	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1891 N	1562	-0-	-329	-0-		73	1	1489	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1648	-0-	-92	-0-		89	1	1559	2	Y	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		52	1	996	2	Y	-0-			-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		112	1	2036	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1630	-0-	-75	-0-		109	1	1521	2	Y	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		87	1	1807	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872							
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-		27	1	554	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-		24	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		106	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		90	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		92	1	1281	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1613	-0-	-526	-0-		74	1	1539	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116							
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-		14	1	287	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-		9	1	161	2	N	-0-			-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-		7	1	137	2	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		13	1	177	2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		8	1	160	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039							
08	3069 X	2988	-0-	-81	-0-		140	1	2848	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2896	-0-	-74	-0-		156	1	2740	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2931	-0-	-107	-0-		146	1	2785	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2724	-0-	-216	-0-		143	1	2581	2	Y	-0-			-0-
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		209	1	2924	2	Y	-0-			-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		172	1	3568	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132							
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-		52	1	1060	2	Y	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		59	1	1031	2	Y	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		66	1	1269	2	Y	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		60	1	1094	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1048	-0-	-68	-0-		70	1	978	2	Y	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		68	1	1418	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042							
08	2170 N	1325	-0-	-845	-0-		62	1	1263	2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	2178	-0-	-12	-0-		117	1	2061	2	Y	-0-			-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		75	1	1439	2	Y	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		71	1	1283	2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	1554	-0-	-709	-0-		104	1	1450	2	Y	-0-			-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		79	1	1642	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 193618	COMPL. DATE 02/26/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12813	- 13072			
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	184 1	3744 2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2501	-0-	-319	-0-	135 1	2366 2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	128 1	2445 2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	142 1	2578 2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	184 1	2567 2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	1837	-0-	-1325	-0-	84 1	1752 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 13425	PERF.12968	- 13221			
08	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	189 1	3854 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	4350 X	3736	-0-	-614	-0-	201 1	3535 2	N	-0-		-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	188 1	3604 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3809	-0-	-91	-0-	199 1	3609 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	308 1	4309 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	4030 X	3300	-0-	-730	-0-	151 1	3148 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14673	- 15400			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 13412	PERF.13038	- 13219			
08	3131 X	1063	-0-	-2068	-0-	50 1	1013 2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	765	-0-	-2235	-0-	41 1	724 2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	1296	-0-	-626	-0-	64 1	1232 2	Y	-0-		-0-
11	1110 X	1055	-0-	-55	-0-	55 1	1000 2	Y	-0-		-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	77 1	1079 2	Y	-0-		-0-
01	1302 X	1097	-0-	-205	-0-	50 1	1047 2	Y	-0-		-0-
BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13226	- 13382			
08	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	51 1	1032 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1062	-0-	-678	-0-	57 1	1005 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	304	-0-	-440	-0-	15 1	289 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	11	-0-	-1039	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
01	310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 13625	PERF.13219	- 13426			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933													
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-		-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	79	1	1098	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1005	-0-	-576	-0-	46	1	959	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180													
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4293	2	Y	1	1 8	-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-		-0-
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	198	1	3795	2	Y	-0-		-0-
11	3540 X	2047	-0-	-1493	-0-	107	1	1939	2	Y	1	1 8	-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	292	1	4077	2	Y	1	1 8	-0-
01	3658 X	2651	-0-	-1007	-0-	122	1	2528	2	Y	1	1 8	-0-
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171													
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-		-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	336	-0-	-718	-0-	17	1	319	2	Y	-0-		-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	386	-0-	-1040	-0-	26	1	360	2	Y	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334													
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3633	2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	3202	-0-	-8	-0-	172	1	3030	2	Y	-0-		-0-
10	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	157	1	3002	2	Y	1	1 8	-0-
11	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	152	1	2759	2	Y	2	2 8	-0-
12	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	203	1	2841	2	Y	-0-		-0-
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	139	1	2887	2	Y	1	1 8	-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089													
08	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	789	-0-	-291	-0-	42	1	747	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	42	1	812	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-		-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-		-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, J & L "E"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		//CONT.// 220903												
		WELL #:	RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2045	2	Y	-0-			-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	83	1	1463	2	Y	-0-			-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1397	-0-	-673	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	104	1	1448	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A"		WELL #:	RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592						
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	341	1	6947	2	N	1	1 8		-0-
09	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	365	1	6419	2	N	-0-			-0-
10	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	N	1	1 8		-0-
11	6990 X	6634	-0-	-356	-0-	347	1	6284	2	N	3	3 8		-0-
12	7223 X	6848	-0-	-375	-0-	457	1	6389	2	N	2	2 8		-0-
01	7223 X	6795	-0-	-428	-0-	312	1	6481	2	N	2	2 8		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023						
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1215	-0-	-195	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-			-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-			-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933						
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	Y	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001						
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1549	2	Y	1	1 8		-0-

BURGHER "E"		WELL #:	RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164						
08	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	1353	-0-	-104	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-			-0-
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	-0-			-0-
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	Y	-0-			-0-
01	1829 X	1168	-0-	-661	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	212	1	4323	2	Y	-0-	-0-
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	203	1	3567	2	Y	-0-	-0-
10	3689 X	3438	-0-	-251	-0-	171	1	3267	2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3445	-0-	-335	-0-	180	1	3263	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
12	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	158	1	3286	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	144	1	2941	2	Y	-0-	-0-
09	2700 N	2331	-0-	-369	-0-	125	1	2206	2	Y	-0-	-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2682	2	Y	-0-	-0-
11	2730 N	2193	-0-	-537	-0-	115	1	2077	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2797	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
01	2821 X	834	-0-	-1987	-0-	38	1	796	2	Y	-0-	-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
08	4867 X	3114	-0-	-1753	-0-	146	1	2968	2	Y	-0-	-0-
09	4380 X	2887	-0-	-1493	-0-	155	1	2732	2	Y	-0-	-0-
10	4433 X	2555	-0-	-1878	-0-	127	1	2428	2	Y	-0-	-0-
11	4020 X	2661	-0-	-1359	-0-	139	1	2522	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	190	1	2648	2	Y	-0-	-0-
01	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	112	1	2337	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
08	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	283	1	5781	2	Y	-0-	-0-
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	286	1	5022	2	Y	-0-	-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	232	1	4435	2	Y	-0-	-0-
11	5550 X	4406	-0-	-1144	-0-	231	1	4174	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
12	5735 X	5599	-0-	-136	-0-	374	1	5225	2	Y	-0-	-0-
01	5735 X	5108	-0-	-627	-0-	234	1	4873	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1340	2	Y	-0-	-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-	-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	88	1	1233	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	61	1	1266	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	280	1	5706	2	Y	-0-		-0-
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	291	1	5115	2	Y	-0-		-0-
10	5487 X	5459	-0-	-28	-0-	271	1	5187	2	Y	1	1 8	-0-
11	5400 X	5053	-0-	-347	-0-	264	1	4787	2	Y	2	2 8	-0-
12	5580 X	5373	-0-	-207	-0-	359	1	5014	2	Y	-0-		-0-
01	5580 X	4526	-0-	-1054	-0-	208	1	4317	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

08	3255 X	2411	-0-	-844	-0-	113	1	2297	2	Y	1	1 8	-0-
09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	141	1	2488	2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	147	1	2811	2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2982	-0-	-78	-0-	156	1	2826	2	Y	-0-		-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	185	1	2587	2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2460	-0-	-485	-0-	113	1	2346	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

08	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	998	-0-	-442	-0-	54	1	944	2	Y	-0-		-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-		-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	1	1 8	-0-
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	63	1	885	2	Y	1	1 8	-0-
01	1271 N	414	-0-	-857	-0-	19	1	395	2	Y	-0-		-0-
						1	9						

 IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-

 IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

08	3348 X	2478	-0-	-870	-0-	116	1	2361	2	Y	1	1 8	-0-
09	4050 X	2665	-0-	-1385	-0-	143	1	2522	2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3695	-0-	-490	-0-	184	1	3511	2	Y	-0-		-0-
11	4050 X	3651	-0-	-399	-0-	191	1	3459	2	Y	1	1 8	-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	240	1	3350	2	Y	1	1 8	-0-
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	217	1	4521	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 13275			PERF.12874 - 13035			
08		3100 N	3197	-0-	97	97	149 1	3047 2	Y	1	1 8		-0-		
09		2790 N	2690	-0-	-100	-0-	145 1	2545 2	Y	-0-			-0-		
10		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	129 1	2458 2	Y	-0-			-0-		
11		2790 X	2476	-0-	-314	-0-	130 1	2345 2	Y	1	1 8		-0-		
12		2883 X	2560	-0-	-323	-0-	171 1	2388 2	Y	1	1 8		-0-		
01		2883 X	2412	-0-	-471	-0-	111 1	2301 2	Y	-0-			-0-		
		BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13189			PERF.12918 - 12986	
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-			-0-		
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	Y	-0-			-0-		
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	-0-			-0-		
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	17 1	307 2	Y	-0-			-0-		
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	20 1	286 2	Y	-0-			-0-		
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	14 1	282 2	Y	-0-			-0-		
		BURGHER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 13387			PERF.13106 - 13181	
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	182 1	3716 2	Y	-0-			-0-		
09		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	173 1	3046 2	Y	-0-			-0-		
10		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	153 1	2928 2	Y	-0-			-0-		
11		3420 X	2950	-0-	-470	-0-	154 1	2795 2	Y	1	1 8		-0-		
12		3534 X	3184	-0-	-350	-0-	213 1	2971 2	Y	-0-			-0-		
01		3534 X	3314	-0-	-220	-0-	152 1	3161 2	Y	1	1 8		-0-		
		BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13328			PERF.12934 - 13152	
08		3937 X	3928	-0-	-9	-0-	184 1	3744 2	Y	-0-			-0-		
09		3810 X	3773	-0-	-37	-0-	203 1	3570 2	Y	-0-			-0-		
10		3937 X	3894	-0-	-43	-0-	194 1	3700 2	Y	-0-			-0-		
11		3810 X	3749	-0-	-61	-0-	196 1	3553 2	Y	-0-			-0-		
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	264 1	3689 2	Y	-0-			-0-		
01		3937 X	3890	-0-	-47	-0-	178 1	3712 2	Y	-0-			-0-		
		BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640			PERF.13194 - 13458	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
		WELL #:	21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.	13072	-	13255
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	203	1	4138	2	Y	1	1 8	-0-
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	2	Y	-0-		-0-
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	194	1	3710	2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-		-0-
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	265	1	3704	2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12840	-	12942
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	113	1	2311	2	Y	-0-		-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	-0-		-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	1697	-0-	-553	-0-	89	1	1608	2	Y	-0-		-0-
12	2294 N	1712	-0-	-582	-0-	114	1	1598	2	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	13366	-	13371
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	210	1	4280	2	Y	-0-		-0-
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	216	1	3801	2	Y	-0-		-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	206	1	3932	2	Y	1	1 8	-0-
11	4350 X	3481	-0-	-869	-0-	182	1	3298	2	Y	1	1 8	-0-
12	4495 X	4096	-0-	-399	-0-	274	1	3821	2	Y	1	1 8	-0-
01	4495 X	3714	-0-	-781	-0-	170	1	3544	2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	13100	-	13233
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	11	1	231	2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	424	-0-	-1226	-0-	23	1	401	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	206	-0-	-724	-0-	10	1	196	2	Y	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	25	1	345	2	Y	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12878	-	13012
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	101	1	2067	2	Y	-0-		-0-
09	2400 N	1837	-0-	-563	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-		-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	110	1	1988	2	Y	-0-		-0-
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	146	1	2042	2	Y	-0-		-0-
01	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	92	1	1917	2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	11	RRCID ->	200246	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	12682	-	13142
08	2542 N	2126	-0-	-416	-0-	99	1	2027	2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	1750	-0-	-530	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-		-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-		-0-
11	2070 N	1729	-0-	-341	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-		-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-		-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140			
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	145	1	2967 2	Y	-0-		-0-
09	2910 N	2804	-0-	-106	-0-	151	1	2653 2	Y	-0-		-0-
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	141	1	2697 2	Y	-0-		-0-
11	2910 N	2729	-0-	-181	-0-	143	1	2586 2	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	179	1	2498 2	Y	-0-		-0-
01	2852 X	2723	-0-	-129	-0-	125	1	2597 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116			
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	181	1	3691 2	Y	-0-		-0-
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	191	1	3361 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	179	1	3428 2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	3368	-0-	-292	-0-	176	1	3192 2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	233	1	3260 2	Y	-0-		-0-
01	3782 X	3412	-0-	-370	-0-	156	1	3256 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815			
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	277	1	5653 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
09	5880 X	5446	-0-	-434	-0-	293	1	5153 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	5790	-0-	-38	-0-	288	1	5500 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					
11	5730 X	5306	-0-	-424	-0-	278	1	5022 2	N	5	5 8	-0-
						6	9					
12	5921 X	5814	-0-	-107	-0-	388	1	5423 2	N	3	3 8	-0-
						3	9					
01	5921 X	5349	-0-	-572	-0-	245	1	5102 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					

BURGHER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154			
08	5580 X	1140	-0-	-4440	-0-	53	1	1087 2	Y	-0-		-0-
09	5400 X	1169	-0-	-4231	-0-	63	1	1106 2	Y	-0-		-0-
10	4092 X	1063	-0-	-3029	-0-	53	1	1010 2	Y	-0-		-0-
11	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	57	1	1039 2	Y	-0-		-0-
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763 2	Y	-0-		-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		558 N	537	-0-	-21	-0-		25	1	512	2	-0-
09		510 N	120	-0-	-390	-0-		6	1	114	2	-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-		39	1	744	2	-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-		36	1	655	2	-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-		44	1	608	2	-0-
01		651 N	508	-0-	-143	-0-		23	1	485	2	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620												
08		5549 X	4391	-0-	-1158	-0-		205	1	4186	2	-0-
09		5370 X	4882	-0-	-488	-0-		263	1	4619	2	-0-
10		5549 X	5147	-0-	-402	-0-		256	1	4890	2	-0-
								1	9			
11		5160 X	4829	-0-	-331	-0-		253	1	4573	2	-0-
								3	9			
12		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		346	1	4834	2	-0-
								1	9			
01		5146 X	5077	-0-	-69	-0-		233	1	4843	2	-0-
								1	9			

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506												
08		4185 X	51	-0-	-4134	-0-		2	1	49	2	-0-
09		3960 X	56	-0-	-3904	-0-		3	1	53	2	-0-
10		155 X	74	-0-	-81	-0-		4	1	70	2	-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12		105 X	105	-0-	-0-	-0-		7	1	98	2	-0-
01		142 X	142	-0-	-0-	-0-		6	1	135	2	-0-
								1	9			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-		137	1	2801	2	-0-
09		2640 N	2345	-0-	-295	-0-		126	1	2219	2	-0-
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		130	1	2480	2	-0-
11		2850 N	2660	-0-	-190	-0-		139	1	2520	2	-0-
								1	9			
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		169	1	2355	2	-0-
								1	9			
01		2604 X	2151	-0-	-453	-0-		99	1	2052	2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3765	-0-	-234	-0-	176	1	3589	2	Y	-0-			-0-
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	217	1	3812	2	Y	-0-			-0-
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	212	1	4053	2	Y	1	1	8	-0-
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	208	1	3762	2	Y	2	2	8	-0-
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	315	1	4395	2	Y	-0-			-0-
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	206	1	4285	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100					
08	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	149	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	180	1	3168	2	N	-0-			-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	178	1	3396	2	N	1	1	8	-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	183	1	3304	2	N	2	2	8	-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	237	1	3316	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	160	1	3329	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507					
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	868	-0-	-332	-0-	45	1	823	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	859	-0-	-443	-0-	57	1	802	2	N	-0-			-0-
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	35	1	722	2	N	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270					
08	4123 X	3298	-0-	-825	-0-	154	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	2675	-0-	-1315	-0-	144	1	2531	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3928	-0-	-195	-0-	195	1	3733	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	2845	-0-	-1145	-0-	149	1	2696	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	238	1	3319	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	173	1	3593	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PERRENOT "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	771	-0-	-438	-0-	36	1	734	2	N	1	1	8	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	N	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	N	1	1	8	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	N	1	1	8	-0-
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	41	1	858	2	N	1	1	8	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154				
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	162	1	3308	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	3132	-0-	-78	-0-	168	1	2964	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	159	1	3049	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2868	-0-	-402	-0-	150	1	2718	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	191	1	2662	2	Y	-0-			-0-
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	161	1	3339	2	Y	1	1	8	-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290				
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305				
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	261	1	5333	2	Y	1	1	8	-0-
09	5310 X	5109	-0-	-201	-0-	275	1	4834	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	4211	-0-	-1028	-0-	209	1	4002	2	Y	-0-			-0-
11	5400 X	3697	-0-	-1703	-0-	193	1	3501	2	Y	3	3	8	-0-
12	5580 X	5296	-0-	-284	-0-	354	1	4941	2	Y	1	1	8	-0-
01	5580 X	3098	-0-	-2482	-0-	142	1	2956	2	Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720				
08	2046 N	1466	-0-	-580	-0-	68	1	1397	2	N	1	1	8	-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	N	-0-			-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	1	1	8	-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1747	2	N	3	3	8	-0-
12	2449 N	1172	-0-	-1277	-0-	78	1	1094	2	N	-0-			-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2308	2	N	1	1	8	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868							
08	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	191	1	3886	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	3742	-0-	-668	-0-	201	1	3541	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	3925	-0-	-632	-0-	195	1	3730	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	656	-0-	-3754	-0-	34	1	621	2	N	1	1	8			-0-
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	381	1	5321	2	N	-0-					-0-
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	205	1	4273	2	N	1	1	8			-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774							
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	134	1	2740	2	N	1	1	8			-0-
09	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	158	1	2780	2	N	-0-					-0-
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	143	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2790 N	2493	-0-	-297	-0-	131	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3007 N	2125	-0-	-882	-0-	142	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2883 N	2202	-0-	-681	-0-	101	1	2100	2	N	1	1	8			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476							
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297							
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	120	1	2439	2	Y	1	1	8			-0-
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131	1	2296	2	Y	-0-					-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2490 N	2237	-0-	-253	-0-	117	1	2120	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	160	1	2232	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	8			-0-

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744							
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
10	713 N	454	-0-	-259	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
11	900 N	637	-0-	-263	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	196 1	4007 2	Y	-0-	-0-
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	207 1	3632 2	Y	-0-	-0-
10	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	178 1	3407 2	Y	-0-	-0-
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	206 1	3725 2	Y	-0-	-0-
12	3999 X	3892	-0-	-107	-0-	260 1	3632 2	Y	-0-	-0-
01	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	175 1	3650 2	Y	1 8	-0-
						1 9				

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350		
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	41 1	844 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	67 1	1175 2	Y	-0-	-0-
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	89 1	1709 2	Y	-0-	-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	82 1	1488 2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	83 1	1161 2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	879	-0-	-547	-0-	40 1	839 2	Y	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	54 1	1091 2	Y	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57 1	1011 2	Y	-0-	-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55 1	1051 2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	55 1	991 2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	72 1	1007 2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	49 1	1028 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955		
08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	153 1	3120 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
09	3900 X	3214	-0-	-686	-0-	173 1	3041 2	Y	-0-	-0-
10	4030 X	3331	-0-	-699	-0-	165 1	3165 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
11	3450 X	3199	-0-	-251	-0-	167 1	3028 2	Y	4 8	-0-
						4 9				
12	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	214 1	2991 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	152 1	3167 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310		
08	3100 N	3249	-0-	149	149	152 1	3097 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3003	-0-	3	152	162 1	2841 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3070	-0-	-30	122	153 1	2917 2	Y	-0-	-0-
11	2989 X	2867	-0-	-122	-0-	150 1	2717 2	Y	-0-	-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	200 1	2788 2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	135 1	2819 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2356 N	2249	-0-	-107	-0-	105 1	2144 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3185	-0-	185	185	171 1	3014 2	Y	-0-			-0-
10		2560 N	2375	-0-	-185	-0-	118 1	2257 2	Y	-0-			-0-
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125 1	2267 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2288	-0-	-378	-0-	153 1	2135 2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	2112	-0-	-554	-0-	97 1	2014 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

IVY, PHILLIP "A"													
08		4185 X	4056	-0-	-129	-0-	190 1	3866 2	Y	-0-			-0-
09		3840 X	3452	-0-	-388	-0-	186 1	3266 2	Y	-0-			-0-
10		3968 X	3589	-0-	-379	-0-	178 1	3411 2	Y	-0-			-0-
11		3930 X	3565	-0-	-365	-0-	187 1	3377 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		4061 X	3771	-0-	-290	-0-	252 1	3519 2	Y	-0-			-0-
01		4061 X	3555	-0-	-506	-0-	163 1	3392 2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"													
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1234 2	Y	-0-			-0-
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1	938 2	Y	-0-			-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1014 2	Y	-0-			-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63 1	1138 2	Y	-0-			-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76 1	1066 2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	969	-0-	-85	-0-	44 1	925 2	Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A"													
08		2883 N	2740	-0-	-143	-0-	128 1	2612 2	Y	-0-			-0-
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	138 1	2429 2	Y	-0-			-0-
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	121 1	2315 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11		2640 N	2135	-0-	-505	-0-	112 1	2021 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
12		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	188 1	2624 2	Y	-0-			-0-
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	119 1	2486 2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"													
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-			-0-
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71 1	1257 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	63 1	1196 2	Y	-0-			-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	79 1	1426 2	Y	-0-			-0-
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105 1	1467 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	57 1	1189 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"													
08		651 N	535	-0-	-116	-0-	25 1	510 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	299	-0-	-61	-0-	16 1	283 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	320	-0-	-176	-0-	16 1	304 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	216	-0-	-294	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	212	-0-	-98	-0-	14 1	198 2	Y	-0-			-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	43 1	903 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 207281	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13465	PERF.13170 - 13254				
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	338 1	6883 2	Y	-0-		-0-
09	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	344 1	6043 2	Y	-0-		-0-
10	6386 X	6324	-0-	-62	-0-	314 1	6009 2	Y	1	1 8	-0-
11	6180 X	5813	-0-	-367	-0-	304 1	5506 2	Y	3	3 8	-0-
12	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	407 1	5680 2	Y	1	1 8	-0-
01	6386 X	5643	-0-	-743	-0-	259 1	5384 2	Y	-0-		-0-
EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13228 - 13386				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 16408	PERF.14729 - 16346				
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	23 1	471 2	N	-0-		-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	29 1	507 2	N	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28 1	541 2	N	-0-		-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	21 1	380 2	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38 1	525 2	N	-0-		-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	23 1	482 2	N	-0-		-0-
BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13200 - 13369				
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	195 1	3972 2	Y	-0-		-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	193 1	3389 2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	176 1	3369 2	Y	1	1 8	-0-
11	3570 X	3520	-0-	-50	-0-	184 1	3334 2	Y	2	2 8	-0-
12	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	232 1	3236 2	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	164 1	3405 2	Y	1	1 8	-0-
APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13163 - 13666				
08	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	230 1	4689 2	N	-0-		-0-
09	6000 X	2384	-0-	-3616	-0-	128 1	2256 2	N	-0-		-0-
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	236 1	4514 2	N	-0-		-0-
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	252 1	4561 2	N	-0-		-0-
12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	485 1	6773 2	N	-0-		-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	230 1	4783 2	N	-0-		-0-
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13200 - 13326				
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	86 1	1764 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1100	-0-	-430	-0-	59 1	1041 2	Y	-0-		-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	87 1	1657 2	Y	-0-		-0-
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	95 1	1723 2	Y	-0-		-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	119 1	1661 2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1203	-0-	-378	-0-	55 1	1148 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	80 1	1627 2	Y	-0-		-0-
09		1260 N	1121	-0-	-139	-0-	60 1	1061 2	Y	-0-		-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	54 1	1024 2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	62 1	1120 2	Y	-0-		-0-
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 2	Y	-0-		-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53 1	1106 2	Y	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391				
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	104 1	2131 2	Y	-0-		-0-
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	101 1	1785 2	Y	-0-		-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	81 1	1551 2	Y	-0-		-0-
11		2160 N	1503	-0-	-657	-0-	79 1	1424 2	Y	-0-		-0-
12		1953 N	1333	-0-	-620	-0-	89 1	1244 2	Y	-0-		-0-
01		1643 N	801	-0-	-842	-0-	37 1	764 2	Y	-0-		-0-

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040				
08		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	406 1	8271 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	417 1	7328 2	N	-0-		-0-
10		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	386 1	7390 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	374 1	6761 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
12		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	459 1	6410 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	329 1	6852 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931				
08		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	255 1	5195 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		5220 X	4510	-0-	-710	-0-	243 1	4267 2	Y	-0-		-0-
10		5394 X	5296	-0-	-98	-0-	263 1	5033 2	Y	-0-		-0-
11		5250 X	4444	-0-	-806	-0-	233 1	4210 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		5425 X	4854	-0-	-571	-0-	324 1	4528 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
01		5425 X	4990	-0-	-435	-0-	229 1	4760 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570				
08		310 N	5	-0-	-305	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307				
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	Y	-0-		-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	560 2	Y	-0-		-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1	435 2	Y	-0-		-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	32 1	586 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	578	-0-	-42	-0-	39 1	539 2	Y	-0-		-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	25 1	526 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J & L PARKER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	40	1	822	2	Y	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	414	-0-	-454	-0-	28	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3106	-0-	6	6	142	1	2964	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900				
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	76	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	547	-0-	-653	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288				
08	5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	202	1	4128	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	3247	-0-	-2453	-0-	175	1	3072	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	3851	-0-	-1016	-0-	191	1	3660	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4505	-0-	-205	-0-	236	1	4269	2	N	-0-			-0-
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	463	1	6467	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	197	1	4097	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808				
08	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	318	1	6489	2	N	-0-			-0-
09	6510 X	6057	-0-	-453	-0-	326	1	5731	2	N	-0-			-0-
10	6665 X	6542	-0-	-123	-0-	325	1	6217	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6117	-0-	-483	-0-	320	1	5795	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	6820 X	6517	-0-	-303	-0-	435	1	6081	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	6820 X	6372	-0-	-448	-0-	292	1	6080	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804				
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	259	1	5283	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	4800 X	4203	-0-	-597	-0-	226	1	3977	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	219	1	4198	2	N	-0-			-0-
11	5370 X	3494	-0-	-1876	-0-	183	1	3309	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	339	1	4741	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	5549 X	4306	-0-	-1243	-0-	198	1	4108	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060												
08	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	368 1	7516 2	N	1	1 8	-0-	
09	7440 X	7054	-0-	-386	-0-	379 1	6675 2	N	-0-		-0-	
10	7533 X	7068	-0-	-465	-0-	351 1	6717 2	N	-0-		-0-	
11	7620 X	6851	-0-	-769	-0-	359 1	6491 2	N	1	1 8	-0-	
12	7874 X	7558	-0-	-316	-0-	505 1	7053 2	N	-0-		-0-	
01	7874 X	5314	-0-	-2560	-0-	244 1	5069 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	188 1	3831 2	N	-0-		-0-	
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	215 1	3779 2	N	-0-		-0-	
10	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	197 1	3763 2	N	1	1 8	-0-	
11	3900 X	3858	-0-	-42	-0-	202 1	3653 2	N	3	3 8	-0-	
12	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	268 1	3742 2	N	2	2 8	-0-	
01	4030 X	3989	-0-	-41	-0-	183 1	3804 2	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
08	9424 X	6632	-0-	-2792	-0-	310 1	6322 2	N	-0-		-0-	
09	7800 X	6154	-0-	-1646	-0-	331 1	5823 2	N	-0-		-0-	
10	6603 X	6237	-0-	-366	-0-	310 1	5927 2	N	-0-		-0-	
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	357 1	6459 2	N	3	3 8	-0-	
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	485 1	6768 2	N	2	2 8	-0-	
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	334 1	6940 2	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
08	8835 X	8272	-0-	-563	-0-	387 1	7884 2	N	1	1 8	-0-	
09	8580 X	7744	-0-	-836	-0-	417 1	7327 2	N	-0-		-0-	
10	8866 X	7575	-0-	-1291	-0-	376 1	7198 2	N	1	1 8	-0-	
11	8580 X	3877	-0-	-4703	-0-	203 1	3672 2	N	2	2 8	-0-	
12	8277 X	7953	-0-	-324	-0-	531 1	7421 2	N	1	1 8	-0-	
01	8277 X	6998	-0-	-1279	-0-	321 1	6676 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
08	4619 X	120	-0-	-4499	-0-	6 1	114 2	Y	-0-		-0-	
09	3150 X	365	-0-	-2785	-0-	20 1	345 2	Y	-0-		-0-	
10	2852 X	10	-0-	-2842	-0-	10 2		Y	-0-		-0-	
11	810 X	598	-0-	-212	-0-	31 1	567 2	Y	-0-		-0-	
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	70 1	978 2	Y	-0-		-0-	
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	47 1	987 2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	20	1	400	2	N	-0-			-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-			-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-			-0-
01	403 N	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	2	N	-0-			-0-

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713				
08	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	410	1	8352	2	N	-0-			-0-
09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	465	1	8179	2	N	-0-			-0-
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	378	1	7220	2	N	-0-			-0-
11	7380 X	7043	-0-	-337	-0-	369	1	6672	2	N	2	2	8	-0-
12	7626 X	7383	-0-	-243	-0-	493	1	6889	2	N	1	1	8	-0-
01	7626 X	7033	-0-	-593	-0-	323	1	6709	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580				
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	2	N	1	1	8	-0-
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	258	1	4534	2	N	-0-			-0-
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3489	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	1401	-0-	-1989	-0-	73	1	1328	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	495	-0-	-4093	-0-	33	1	462	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	276	-0-	-4312	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635		PERF.14616 - 16521				
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	277	1	5654	2	N	1	1	8	-0-
09	5460 X	4151	-0-	-1309	-0-	223	1	3928	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	4462	-0-	-1180	-0-	222	1	4239	2	N	1	1	8	-0-
11	5460 X	3691	-0-	-1769	-0-	193	1	3496	2	N	2	2	8	-0-
12	5642 X	4471	-0-	-1171	-0-	299	1	4172	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	4483	-0-	-1159	-0-	206	1	4276	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15016 - 15367				
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	2	N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	77	1 1566 2	N	-0-		-0-	
09	1860 X	727	-0-	-1133	-0-	39	1 688 2	N	-0-		-0-	
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	143	1 2743 2	N	-0-		-0-	
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1 2995 2	N	-0-		-0-	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	165	1 2312 2	N	-0-		-0-	
01	2883 X	296	-0-	-2587	-0-	14	1 281 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233		
08	6293 X	5295	-0-	-998	-0-	247	1 5047 2	N	1	1 8	-0-	
09	6090 X	5142	-0-	-948	-0-	277	1 4865 2	N	-0-		-0-	
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	287	1 5489 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	312	1 5651 2	N	5	5 8	-0-	
						6	9					
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	456	1 6365 2	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	288	1 5998 2	N	2	2 8	-0-	
						2	9					

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186		
08	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	263	1 5368 2	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	266	1 4685 2	N	-0-		-0-	
10	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	225	1 4311 2	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
11	5460 X	4350	-0-	-1110	-0-	228	1 4119 2	N	3	3 8	-0-	
						3	9					
12	5642 X	4117	-0-	-1525	-0-	275	1 3841 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
01	5642 X	2345	-0-	-3297	-0-	108	1 2236 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090		
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	362	1 7380 2	N	-0-		-0-	
09	7200 X	6718	-0-	-482	-0-	361	1 6357 2	N	-0-		-0-	
10	7440 X	7054	-0-	-386	-0-	350	1 6703 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
11	7200 X	6492	-0-	-708	-0-	340	1 6150 2	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
12	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	524	1 7324 2	N	-0-		-0-	
01	7440 X	7256	-0-	-184	-0-	333	1 6922 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976		
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	214	1 4361 2	N	-0-		-0-	
09	4290 X	4225	-0-	-65	-0-	227	1 3998 2	N	-0-		-0-	
10	4371 X	4223	-0-	-148	-0-	210	1 4012 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	212	1 3846 2	N	3	3 8	-0-	
						3	9					
12	4526 X	4227	-0-	-299	-0-	282	1 3945 2	N	-0-		-0-	
01	4526 X	4083	-0-	-443	-0-	187	1 3895 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KEECHI CREEK A		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURGHER "D"				WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400		- 15838		
08	713	N	47	-0-	-666	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
09	600	N	146	-0-	-454	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				-0-
10	496	N	133	-0-	-363	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-				-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HAGEN, SELMA GU				WELL #: 1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13013		- 13142		
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-				-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-				-0-
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			N	-0-				-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-				-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-				-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13314		- 13502		
08	3100	N	4739	-0-	1639	1639	4739	2			N	-0-				-0-
09	3000	N	2865	-0-	-135	1504	2865	2			N	-0-				-0-
10	3100	N	2221	-0-	-879	625	2221	2			N	-0-				-0-
11	2518	X	1893	-0-	-625	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-				-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-				-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100		- 13190		
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-				-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-				-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600		- 13122		
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-				-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-				-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
01	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		623 N	623	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
10		403 N	370	-0-	-33	370 2		N	-0-		-0-
11		390 N	347	-0-	-43	347 2		N	-0-		-0-
12		403 N	329	-0-	-74	329 2		N	-0-		-0-
01		372 N	291	-0-	-81	291 2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183
08		1271 N	720	-0-	-551	720 2		N	-0-		-0-
09		660 N	622	-0-	-38	622 2		N	-0-		-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
12		651 N	639	-0-	-12	639 2		N	-0-		-0-
01		837 N	671	-0-	-166	671 2		N	-0-		-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON			
CR2 ENERGY LLC		101608									
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6418 - 6610
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
JAMEX, INC.		429659									
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID ->	282192	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11539 - 11571
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207

REZNICEK		WELL #:		1	RRCID ->	284881	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11580 - 11618
08		7998 X	365	-0-	-7633	99 1	266 2	N	-0-		95
09		7740 X	222	-0-	-7518	37 1	185 2	N	-0-		95
10		7998 X	2092	-0-	-5906	427 1	1665 2	N	-0-		95
11		2095 X	2095	-0-	-0-	370 1	1725 2	N	-0-		95
12		775 X	323	-0-	-452	195 1	128 2	N	-0-		95
01		2077 X	1325	-0-	-752	321 1	1004 2	N	-0-		95

HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID ->	285938	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11645 - 11680
08		124 N	4	-0-	-120	1 1	3 2	N	-0-		223
09		60 N	18	-0-	-42	3 1	15 2	N	-0-		223
10		73 N	73	-0-	-0-	15 1	58 2	N	-0-		223
11		32 N	32	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-		223
12		31 N	18	-0-	-13	11 1	7 2	N	-0-		223
01		62 N	23	-0-	-39	13 1	10 2	N	-0-		223

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	355 1	950 2	N	-0-		35
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	232 1	1157 2	N	-0-		35
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	257 1	1260 2	N	-0-		35
11	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	204 1	951 2	N	-0-		35
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1222 1	804 2	N	-0-		35
01	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	252 1	789 2	N	-0-		35

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900				
PARKER, J.H.		WELL #: 1										
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460				
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828												
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI			27813 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
			WELL #:	1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE			27868 400 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
			WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953		
08		2790 X	1593	-0-	-1197	-0-	403	1	1146	2	N	40		194
09		2700 X	1802	-0-	-898	-0-	44	9	1298	2	N	47	176 1	65
10		2790 X	1980	-0-	-810	-0-	52	9	1390	2	N	100		165
11		2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	480	1	1104	2	N	69	177 1	57
12		2790 X	1822	-0-	-968	-0-	110	9	1215	2	N	60		117
01		1984 X	1515	-0-	-469	-0-	471	1	949	2	N	65		182
							76	9						
							541	1						
							66	9						
							494	1						
							72	9						

JACKSON, RON			WELL #:		1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON-TERRY			WELL #:		1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8768 - 8780	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	118	1	168	2	N	-0-		27
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	N	-0-		27
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	120	1	177	2	N	-0-		27
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	124	1	153	2	N	-0-		27
12		310 N	217	-0-	-93	-0-	108	1	109	2	N	-0-		27
01		310 N	187	-0-	-123	-0-	103	1	84	2	N	-0-		27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8946 - 8958	
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	33	1	95	2	N	-0-		76
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	38	1	110	2	N	-0-		76
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	39	1	114	2	N	-0-		76
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-		76
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	36	1	82	2	N	-0-		76
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	36	1	71	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1392 1	4021 2	N	134	187 1		179
						147 9						
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	1418 1	4131 2	N	141	176 1		144
						155 9						
10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	1457 1	4268 2	N	151	178 1		117
						166 9						
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1647 1	3917 2	N	145	180 1		82
						160 9						
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	1747 1	3978 2	N	180			262
						198 9						
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1951 1	3817 2	N	183	186 1		259
						201 9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911			
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	25 1	73 2	N	-0-			29
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	30 1	88 2	N	-0-			29
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	31 1	92 2	N	-0-			29
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	35 1	83 2	N	-0-			29
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	33 1	75 2	N	-0-			29
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	33 1	65 2	N	-0-			29

84 ENERGY LLC		856467		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898			
COOK "B"		WELL #: 3										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561			
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	32 1	565 3	N	-0-			-0-
09	660 N	441	-0-	-219	-0-	23 1	418 3	N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	407 3	N	-0-			-0-
11	570 N	369	-0-	-201	-0-	18 1	351 3	N	-0-			-0-
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	16 1	329 3	N	-0-			-0-
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	16 1	304 3	N	-0-			-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819			
08	868 N	536	-0-	-332	-0-	29 1	507 3	N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42 1	770 3	N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	44 1	896 3	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36 1	712 3	N	-0-			-0-
12	837 N	745	-0-	-92	-0-	36 1	709 3	N	-0-			-0-
01	930 N	653	-0-	-277	-0-	33 1	620 3	N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775			
08	5735 X	5501	-0-	-234	-0-	297 1	5204 3	N	-0-			-0-
09	5610 X	5139	-0-	-471	-0-	264 1	4875 3	N	-0-			-0-
10	5797 X	5065	-0-	-732	-0-	235 1	4830 3	N	-0-			-0-
11	5610 X	4933	-0-	-677	-0-	239 1	4694 3	N	-0-			-0-
12	5580 X	4993	-0-	-587	-0-	327 1	4666 3	N	-0-			-0-
01	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	248 1	4680 3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
STORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11614 - 11952				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08		2427 N	2427	-0-	-0-	131 1	2296 3		N	-0-		-0-			
09		2938 N	2938	-0-	-0-	151 1	2787 3		N	-0-		-0-			
10		3100 N	4136	-0-	1036	192 1	3944 3		N	-0-		-0-			
11		3000 N	4017	-0-	1017	2053	195 1	3822 3	N	-0-		-0-			
12		3100 N	4281	-0-	1181	3234	207 1	4074 3	N	-0-		-0-			
01		7287 X	4053	-0-	-3234	-0-	204 1	3849 3	N	-0-		-0-			

LONG, JOE & NELL		WELL #:		1	RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11560 - 11888				
08		2427 N	2427	-0-	-0-	131 1	2296 3		N	-0-		-0-			
09		2400 N	2315	-0-	-85	119 1	2196 3		N	-0-		-0-			
10		2353 N	2353	-0-	-0-	109 1	2244 3		N	-0-		-0-			
11		2340 N	2302	-0-	-38	112 1	2190 3		N	-0-		-0-			
12		2565 N	2565	-0-	-0-	124 1	2441 3		N	-0-		-0-			
01		2366 N	2366	-0-	-0-	119 1	2247 3		N	-0-		-0-			

EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752													
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		JONES, A. G., GAS UNIT	WELL #:			1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447 - 12600
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

EUSTACE (SMACKOVER)												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
WILLIAMS, HOMER //CONT.// 834365												
WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 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-

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)												
HILCORP ENERGY COMPANY 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
INDIAN CREEK 386310												
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9625 - 9635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9144 - 9151	
08		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
12		279 N	52	-0-	-227	-0-	52 2		N	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8960 - 8972	
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		13
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		13
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		13
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		13

FALLON (TRAVIS PEAK)				30105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 7021 - 7037	
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 2	N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	N	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	-0-		-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	111	1	2224	2	N	-0-				1
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2159	2	N	-0-				1
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	116	1	2268	2	N	-0-	1	7		-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	107	1	2237	2	N	-0-				-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	178	1	2120	2	N	-0-				-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	96	1	2169	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
 BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF. 10972 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13	13	8		-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8		-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2355	2	19	9	N	17	17	8		-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				-0-
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	8	8	8		-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	N	14	14	8		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11083 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5	5	8		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11	11	8		-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	N	13	13	8		-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	N	6	6	8		-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	2	12	9	N	11	11	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512	
08	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-
09	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	N	-0-
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2	N	-0-
11	840 N	621	-0-	-219	-0-	621	2	N	-0-
12	868 N	636	-0-	-232	-0-	636	2	N	-0-
01	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	2	N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2	N	-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11109 - 12071
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11954 - 12106
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2		N	-0-	-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2		N	-0-	-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2		N	-0-	-0-
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	489	2		N	-0-	-0-
12	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2		N	-0-	-0-
01	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2		N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180517	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839 - 12590
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-	-0-
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-	-0-
10	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2		N	-0-	-0-
11	2310 N	1637	-0-	-673	-0-	1637	2		N	-0-	-0-
12	2387 N	1707	-0-	-680	-0-	1707	2		N	-0-	-0-
01	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10555 - 12953
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-	202
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1 9	N	1	202
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-	202
11	1950 N	1706	-0-	-244	-0-	1706	2		N	-0-	202
12	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	1755	2	1 9	N	1	202
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1933	2	91 9	N	83	285

HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756 - 13204
08	4061 X	2908	-0-	-1153	-0-	2908	2		N	-0-	-0-
09	3540 X	2347	-0-	-1193	-0-	2345	2	2 9	N	2	-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-	-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-	-0-
12	3596 X	487	-0-	-3109	-0-	487	2		N	-0-	-0-
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6510	2	1 9	N	1	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11165 - 13393
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	705	2	4 9	N	4	-0-
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	790	2	1 9	N	1	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3 9	N	3	-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8 9	N	7	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4 9	N	4	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 13357
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-	-0-
09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1 9	N	1	-0-
10	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2198	2	1 9	N	1	-0-
11	2640 N	2348	-0-	-292	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
12	2728 N	1862	-0-	-866	-0-	1861	2	1 9	N	1	-0-
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1 9	N	1	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2728 N	1499	-0-	-1229	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
09	2670 N	2283	-0-	-387	-0-	2282	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2380	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2895	2	3 9 N	3	3 8	-0-
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1 9 N	1	1 8	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284		
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	2	11 9 N	10	10 8	-0-
09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	2	4 9 N	4	4 8	-0-
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4983	2	14 9 N	13	13 8	-0-
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-		-0-
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3805	2	7 9 N	6	6 8	-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3156	2	10 9 N	9	9 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254		
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-		-0-
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834		
08	2828 N	2667	-0-	-161	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
09	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7 9 N	6	6 8	-0-
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2716	2	8 9 N	7	7 8	-0-
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
12	2418 X	2316	-0-	-102	-0-	2299	2	17 9 N	15	15 8	-0-
01	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	2192	2	6 9 N	5	5 8	-0-

GIBSON		WELL #: 4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742		
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-		58
09	2460 N	2442	-0-	-18	-0-	2442	2	N	-0-		58
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		58
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-		58
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		58
01	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521	2	N	-0-		58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463		
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084		
08	2604 X	981	-0-	-1623	-0-	981	2	N	-0-		19
09	2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	1176	2	N	-0-		19
10	2387 X	595	-0-	-1792	-0-	595	2	N	-0-		19
11	1920 X	953	-0-	-967	-0-	953	2	N	-0-		19
12	1984 X	1381	-0-	-603	-0-	1380	2	1 9 N	1	1 8	19
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-		19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2				N	-0-			-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	2	4	9		N	4	4	8	-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9		N	2	2	8	-0-
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2				N	-0-			-0-
12	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	1816	2	4	9		N	4	4	8	-0-
01	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1551	2	2	9		N	2	2	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

08	1612 X	1104	-0-	-508	-0-	1104	2				N	-0-			-0-
09	1380 X	827	-0-	-553	-0-	827	2				N	-0-			-0-
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2				N	-0-			-0-
11	1260 X	1227	-0-	-33	-0-	1227	2				N	-0-			-0-
12	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1059	2				N	-0-			-0-
01	2294 X	1337	-0-	-957	-0-	1337	2				N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992

08	868 N	632	-0-	-236	-0-	632	2				N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2				N	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2				N	-0-			-0-
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				N	-0-			-0-
10	1178 X	1032	-0-	-146	-0-	1032	2				N	-0-			-0-
11	1140 X	791	-0-	-349	-0-	791	2				N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9		N	1	1	8	-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2				N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

08	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2				N	-0-			-0-
09	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2259	2	1	9		N	1	1	8	-0-
10	3100 N	3345	-0-	245	-0-	3344	2	1	9		N	1	1	8	-0-
11	3000 N	2784	-0-	-216	-0-	2784	2				N	-0-			-0-
12	2567 N	2538	-0-	-29	-0-	2535	2	3	9		N	3	3	8	-0-
01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	2330	2	1	9		N	1	1	8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661

08	1023 N	999	-0-	-24	-0-	998	2	1	9		N	1	1	8	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9		N	1	1	8	-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9		N	3	3	8	-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2				N	-0-			-0-
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9		N	1	1	8	-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9		N	3	3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455	PERF. 8347	- 13310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1452 2	14	9	N	13	13 8	45
09		1680 N	1370	-0-	-310	-0-	1364 2	6	9	N	5	5 8	45
10		1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1362 2	14	9	N	13	13 8	45
11		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291 2			N	-0-		45
12		1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1105 2	24	9	N	22	22 8	45
01		1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1051 2	13	9	N	12	12 8	45

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595	PERF. 8751	- 12326		
08		3100 N	4781	-0-	1681	-0-	4676 2			N	-0-		-0-
09		8343 X	3667	-0-	-4676	-0-	3667 2			N	-0-		-0-
10		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2			N	-0-		-0-
11		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2			N	-0-		-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2			N	-0-		-0-
01		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633	PERF. 11218	- 13524		
08		775 N	327	-0-	-448	-0-	327 2			N	-0-		-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-		-0-
10		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2			N	-0-		-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-		-0-
12		775 N	454	-0-	-321	-0-	454 2			N	-0-		-0-
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 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		
08		2077 X	1678	-0-	-399	-0-	1678 2			N	-0-		-0-
09		2250 X	2055	-0-	-195	-0-	2048 2	7	9	N	6	6 8	-0-
10		2387 X	2114	-0-	-273	-0-	2106 2	8	9	N	7	7 8	-0-
11		2310 X	1670	-0-	-640	-0-	1670 2			N	-0-		-0-
12		2387 X	2014	-0-	-373	-0-	1997 2	17	9	N	15	15 8	-0-
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2781 2	6	9	N	5	5 8	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156	PERF. 8902	- 12643		
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-		-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-		-0-
12		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2			N	-0-		-0-
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2			N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180	PERF. 8652	- 12918		
08		2294 X	1570	-0-	-724	-0-	1570 2			N	-0-		13
09		2160 X	1716	-0-	-444	-0-	1716 2			N	-0-		13
10		2077 X	1148	-0-	-929	-0-	1148 2			N	-0-		13
11		1950 X	564	-0-	-1386	-0-	564 2			N	-0-		13
12		2015 X	1744	-0-	-271	-0-	1744 2			N	-0-		13
01		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-		13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377	PERF. 11572	- 12211		
08		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962 2			N	-0-		18
09		2100 N	1733	-0-	-367	-0-	1733 2			N	-0-		18
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2			N	-0-		18
11		1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754 2			N	-0-		18
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-		18
01		2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2020 2	45	9	N	41		59

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-	-0-	
09	2370 N	2219	-0-	-151	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	
10	2449 N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	
11	2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	
12	2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1928	2	N	1	1 8	
01	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2	N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228			
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2	N	-0-	108	
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-	108	
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	108	
11	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	2772	2	N	-0-	108	
12	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	2722	2	N	-0-	108	
01	2945 X	2315	-0-	-630	-0-	2315	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			
08	3100 N	3706	-0-	606	606	3706	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	2691	-0-	-309	297	2691	2	N	-0-	-0-	
10	2524 N	2227	-0-	-297	-0-	2227	2	N	-0-	-0-	
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	-0-	
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102			
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	21	
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	1	1 8	
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	1	1 8	
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2	N	-0-	21	
12	1519 N	982	-0-	-537	-0-	981	2	N	1	1 8	
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2	N	-0-	21	

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	26	2	N	1	1 8	
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	N	1	1 8	
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	1	1 8	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741			
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	31	28 8	
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	13	12 8	
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	31	28 8	
11	2400 N	2094	-0-	-306	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	14	13 8	
01	2511 N	1882	-0-	-629	-0-	1857	2	N	25	23 8	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028			
08	744 N	578	-0-	-166	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				12
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8		12
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	8		12
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				12
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4	8		12
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8		12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-				-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2700 N	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-				-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-				-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	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

08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-				-0-
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-				-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	713 N	424	-0-	-289	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-				-0-
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418 2	7 9 N	6	6 8	-0-
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2768 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 2	8 9 N	7	7 8	-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	1475 2	-0-		-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494 2	3 9 N	3	3 8	-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909 2	7 9 N	6	6 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997		
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-	14
09	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2548 2	1 9 N	1	1 8	14
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9 N	1	1 8	14
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-	14
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3296 2	2 9 N	2	2 8	14
01	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005 2		N	-0-	14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314		
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3215 2	3 9 N	3	3 8	23
09	3000 N	2925	-0-	-75	43	2924 2	1 9 N	1	1 8	23
10	3100 N	3069	-0-	-31	12	3067 2	2 9 N	2	2 8	23
11	2540 X	2528	-0-	-12	-0-	2528 2		N	-0-	23
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2496 2	4 9 N	4	4 8	23
01	2480 X	1715	-0-	-765	-0-	1713 2	2 9 N	2	2 8	23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751		
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
09	1050 N	75	-0-	-975	-0-	75 2		N	-0-	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-
11	720 N	470	-0-	-250	-0-	470 2		N	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	619 2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199		
08	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3452 2	14 9 N	13	13 8	-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3682 2	6 9 N	5	5 8	-0-
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3593 2	14 9 N	13	13 8	-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-	-0-
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4908 2	24 9 N	22	22 8	-0-
01	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3628 2	14 9 N	13	13 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483		
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		26	
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		26	
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		26	
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		26	
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		26	
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		26	

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294													
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-	
10		3100 N	3570	-0-	470	470	3570 2		N	-0-		-0-	
11		2868 N	2398	-0-	-470	-0-	2398 2		N	-0-		-0-	
12		3100 N	3692	-0-	592	592	3692 2		N	-0-		-0-	
01		3475 X	2883	-0-	-592	-0-	2883 2		N	-0-		-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616													
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		57	
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-		57	
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		57	
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		57	
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		57	
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		57	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697													
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		-0-	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	246 2	39 9	N	35	35 8	-0-	
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	198 2	40 9	N	36	36 8	-0-	
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	231 2	90 9	N	82	82 8	-0-	
01		248 N	88	-0-	-160	-0-	77 2	11 9	N	10	10 8	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918													
08		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-		-0-	
09		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-		-0-	
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-		-0-	
11		3300 X	3227	-0-	-73	-0-	3227 2		N	-0-		-0-	
12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-		-0-	
01		3968 X	621	-0-	-3347	-0-	621 2		N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490													
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
10		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-	
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		-0-	

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093													
08		3720 X	1131	-0-	-2589	-0-	1131 2		N	-0-		80	
09		3600 X	871	-0-	-2729	-0-	871 2		N	-0-		80	
10		3689 X	3446	-0-	-243	-0-	3446 2		N	-0-		80	
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-		80	
12		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		80	
01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-		80	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678	-		12232		
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895	-		13030		
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					114
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					114
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					114
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					114
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					114
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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		
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930 N	580	-0-	-350	-0-	578	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	930 N	481	-0-	-449	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	900 N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	589 N	290	-0-	-299	-0-	287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID ->	197094	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	8728	-		12343		
08	3100 N	6771	-0-	3671	3671	6771	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	7504	-0-	4504	8175	7504	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	7957	-0-	4857	13032	7957	2			N	-0-					-0-
11	19573 X	6541	-0-	-13032	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID ->	197122	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8773	-		12439		
08	3100 N	3713	-0-	613	613	3713	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2467	-0-	-533	80	2467	2			N	-0-					-0-
10	2059 N	1979	-0-	-80	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID ->	197161	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11259	-		13779		
08	3162 X	1916	-0-	-1246	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	3049	-0-	-11	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1049	-0-	-2113	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	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		
08	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686 2			N	-0-	-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-	-0-
10		2015 N	1490	-0-	-525	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
11		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526 2			N	-0-	-0-
12		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200 2			N	-0-	-0-
01		1488 N	817	-0-	-671	-0-	817 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
08		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2			N	-0-	75
09		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2			N	-0-	75
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3532 2	1 9		N	1	75
11		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2			N	-0-	75
12		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6777 2	3 9		N	3	75
01		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 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												
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
08		2912 N	2830	-0-	-82	-0-	2830 2			N	-0-	165
09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2475 2	1 9		N	1	165
10		2201 X	1671	-0-	-530	-0-	1671 2			N	-0-	165
11		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-	165
12		2201 X	1639	-0-	-562	-0-	1639 2			N	-0-	165
01		2201 X	2018	-0-	-183	-0-	2018 2			N	-0-	165

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-	-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-	-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-	-0-
11		540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2			N	-0-	-0-
12		558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2			N	-0-	-0-
01		558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2			N	-0-	-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2			N	-0-	-0-
10		310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2			N	-0-	-0-
11		210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2			N	-0-	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2			N	-0-	-0-
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2			N	-0-	-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2			N	-0-	-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-	-0-
01		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2		N	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2		N	-0-		-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-		488 2		N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483		
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-		14
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917 2		N	-0-		14
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-		14
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 2		N	-0-		14
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046 2		N	-0-		14
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		N	-0-		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839		
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 2		N	-0-		167
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-		167
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1165 2	1 9	N	1	1 8	167
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		167
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183 2		N	-0-		167
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121 2		N	-0-		167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474		
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	5488	-0-	2488	-0-		2488 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4117	-0-	1017	-0-		3505 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2783	-0-	-217	-0-		3288 2		N	-0-		-0-
12	6604 X	3316	-0-	-3288	-0-		3316 2		N	-0-		-0-
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-		2743 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF. 10846 - 13189		
08	1922 N	1868	-0-	-54	-0-		1860 2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	2250 N	1591	-0-	-659	-0-		1588 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	2325 N	2283	-0-	-42	-0-		2273 2	10 9	N	9	9 8	-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043 2		N	-0-		-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2188 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01	2294 N	2262	-0-	-32	-0-		2254 2	8 9	N	7	7 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319		
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691 2		N	-0-		-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1918 2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860 2		N	-0-		-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1996 2		N	-0-		-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002 2		N	-0-		-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4 9 N	4	4 8	-0-
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1 9 N	1	1 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
08		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2	N	-0-		92
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	2	1 9 N	1	1 8	92
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1 9 N	1	1 8	92
11		2340 X	1408	-0-	-932	-0-	1408	2	N	-0-		92
12		2418 X	1264	-0-	-1154	-0-	1264	2	N	-0-		92
01		2418 X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2	N	-0-		92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576												
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-		110
09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-		110
10		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-		110
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	N	-0-		110
12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-		110
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	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												
08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	-0-		-0-
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-		-0-
10		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-		-0-
12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
08		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-		-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6 9 N	5	5 8	-0-
10		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4 9 N	4	4 8	-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11 9 N	10	10 8	-0-
01		2046 N	1312	-0-	-734	-0-	1311	2	1 9 N	1	1 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
08		1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1186	-0-	-524	-0-	1185	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		1674 N	1148	-0-	-526	-0-	1147	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11	9	N	-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2013	2	7	9	N	-0-
10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	N	-0-
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-
12		3100 N	3142	-0-	-0-	-0-	3135	2	7	9	N	-0-
01		3100 N	3201	-0-	101	143	3182	2	19	9	N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
08		930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-
09		2700 X	563	-0-	-2137	-0-	562	2	1	9	N	-0-
10		2790 X	1207	-0-	-1583	-0-	1206	2	1	9	N	-0-
11		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-
12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	-0-
01		1209 X	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
08		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	-0-
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-
12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3983	2	1	9	N	-0-
01		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
08		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-
09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-
10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-
12		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-
01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
08		2108 X	1391	-0-	-717	-0-	1391	2			N	-0-
09		2040 X	1720	-0-	-320	-0-	1718	2	2	9	N	-0-
10		1984 X	1815	-0-	-169	-0-	1814	2	1	9	N	-0-
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	N	-0-
01		1829 X	1565	-0-	-264	-0-	1565	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1568	-0-	-412	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1052	-0-	-994	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1492	-0-	-488	-0-	1492 2	N	-0-		-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	1	1 8	-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 201723		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730		
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	483	-0-	-1098	-0-	483 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 201727		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864		
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		34
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		34
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		34
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		34
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-		34
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 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		
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	1	1 8	-0-
10	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1541 2	N	1	1 8	-0-
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1794 2	N	3	3 8	-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030		
08	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566		
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2	N	-0-		-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-		-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390		
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
01	465 N	62	-0-	-403	-0-	62 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2446	2	N	-0-	57	
09	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	2466	2	N	-0-	57	
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-	57	
11	2520 X	2486	-0-	-34	-0-	2486	2	N	-0-	57	
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2495	2	N	-0-	57	
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-	57	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944			
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	792	-0-	-1037	-0-	792	2	N	-0-	-0-	
11	2490 N	1795	-0-	-695	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	-0-	
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197			
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-	-0-	
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	-0-	
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-	-0-	
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-	-0-	
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-	-0-	
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978			
08	1829 X	373	-0-	-1456	-0-	373	2	N	-0-	-0-	
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	-0-	
12	2759 X	1460	-0-	-1299	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-	-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624			
08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	N	-0-	-0-	
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2	N	-0-	-0-	
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-	-0-	
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-	-0-	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	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			
08	2666 X	1112	-0-	-1554	-0-	1112	2	N	-0-	56	
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	56	
10	2170 X	1272	-0-	-898	-0-	1272	2	N	-0-	56	
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-	2	N	-0-	56	
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	N	1	56	
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	1 8	56	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370			
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2	N	-0-	50	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	50	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	50	
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	N	-0-	50	
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2	N	-0-	50	
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2	N	-0-	50	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
10		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	3390	-0-	-30	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3437	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2913	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
08		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
08		5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
09		5100 X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
10		5270 X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
11		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
12		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
01		5146 X	4935	-0-	-211	-0-	4935	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														
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			18
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			18
10		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			18
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			18
12		589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2		N	-0-			18
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2		N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
08		2046 N	1640	-0-	-406	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2		N	-0-			-0-
10		2353 N	2302	-0-	-51	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12		2294 X	1853	-0-	-441	-0-	1852	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
08		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		N	-0-			81
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			81
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			81
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			81
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			81
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
08		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
09		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
12		4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3893	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 13441	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
11	630 N	314	-0-	-316	-0-	314 2		N	-0-		-0-
12	837 N	361	-0-	-476	-0-	360 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	713 N	301	-0-	-412	-0-	301 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374 2		N	-0-		-0-
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-		-0-
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	394 2	1 9	N	1	1 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774	
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2845 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2923 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2711 N		-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245	
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		23
09	3030 X	2417	-0-	-613	-0-	2417 2		N	-0-		23
10	3131 X	2352	-0-	-779	-0-	2352 2		N	-0-		23
11	3030 X	1575	-0-	-1455	-0-	1575 2		N	-0-		23
12	3131 X	1740	-0-	-1391	-0-	1739 2	1 9	N	1	1 8	23
01	3131 X	1388	-0-	-1743	-0-	1388 2		N	-0-		23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838	
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3953 2	9 9	N	8	8 8	-0-
09	3750 X	2269	-0-	-1481	-0-	2263 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	3875 X	2739	-0-	-1136	-0-	2727 2	12 9	N	11	11 8	-0-
11	3750 X	1886	-0-	-1864	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
12	3875 X	1814	-0-	-2061	-0-	1808 2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	3875 X	2175	-0-	-1700	-0-	2160 2	15 9	N	14	14 8	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
10	2511 N	2256	-0-	-255	-0-	2255	2	1	9	N	1	8			-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2463	2	286	9	N	260				260
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				260

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720					
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	N	1	8			-0-
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	8			-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-				-0-
01	2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2185	2	1	9	N	1	8			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				142
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				142
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				142
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
08	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	4179	2			N	-0-				-0-
09	4380 X	3954	-0-	-426	-0-	3954	2			N	-0-				-0-
10	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	4345	2			N	-0-				-0-
11	4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2			N	-0-				-0-
12	4464 X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2			N	-0-				-0-
01	4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3347	2			N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11090 - 13508					
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3942	2	1	9	N	1	8			-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-				-0-
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	N	1	8			-0-
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-				-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-				-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059					
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	8			-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2	8			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	N	4	8			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	8			-0-

HALL, F.L.		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11396 - 12525					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	209306	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8814 - 12547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1426 N	733	-0-	-693	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209594	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8378 - 13626	
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	209626	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8851 - 12680	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			23
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			23
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			23
11		300 N	201	-0-	-99	-0-	201 2		N	-0-			23
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			23
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-			23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	209631	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	8970 - 12908	
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
01		992 N	888	-0-	-104	-0-	888 2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	209828	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8430 - 13313	
08		1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530 2		N	-0-			91
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			91
10		1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237 2		N	-0-			91
11		1470 N	142	-0-	-1328	-0-	142 2		N	-0-			91
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			91
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8322 - 13690	
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	871	-0-	-509	-0-	871 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	541	-0-	-885	-0-	541 2		N	-0-			-0-
01		1333 N	737	-0-	-596	-0-	737 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	210227	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11355 - 12702	
08		2759 X	1179	-0-	-1580	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2646	-0-	-24	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-			-0-
11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2663 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		3503 X	1857	-0-	-1646	-0-	1857 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
10		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
11		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-		-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 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												
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-		-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		-0-
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1219 2	9 9	N	8	8 8	-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1135 2	11 9	N	10	10 8	-0-
11		1200 N	640	-0-	-560	-0-	640 2		N	-0-		-0-
12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1963 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01		1147 N	841	-0-	-306	-0-	837 2	4 9	N	4	4 8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3355 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		3210 X	2720	-0-	-490	-0-	2719 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2821 X	2525	-0-	-296	-0-	2522 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		3210 X	2437	-0-	-773	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
12		3317 X	2194	-0-	-1123	-0-	2192 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	1894 2	3 9	N	3	3 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
08		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		N	-0-		-0-
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
10		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4101 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		4410 X	4157	-0-	-253	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	4096	-0-	-461	-0-	4095 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		4557 X	3844	-0-	-713	-0-	3844 2		N	-0-		-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	211786	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8884 - 12706
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-	-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2	-0-
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2536	2	3	9	N	3	-0-
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-	-0-
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	N	6	-0-
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	8878 - 12699
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-	-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-	-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-	-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	4750	-0-	1650	1650	4750	2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11260 - 13594
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	2	-0-
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	-0-
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	N	2	-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	8679 - 12463
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-	-0-
12	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-	-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11459 - 13867
08	5890 X	5731	-0-	-159	-0-	5731	2			N	-0-	3
09	5640 X	5469	-0-	-171	-0-	5468	2	1	9	N	1	3
10	5828 X	5550	-0-	-278	-0-	5549	2	1	9	N	1	3
11	5550 X	5219	-0-	-331	-0-	5219	2			N	-0-	3
12	5735 X	5374	-0-	-361	-0-	5373	2	1	9	N	1	3
01	5735 X	5066	-0-	-669	-0-	5066	2			N	-0-	3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	212722	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	11581 - 14233
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-	-0-
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-	-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-	-0-
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-	-0-
01	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	10809 - 13076
08	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-	-0-
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	-0-
10	3100 N	3227	-0-	127	127	3226	2	1	9	N	1	-0-
11	2700 N	2299	-0-	-401	-0-	2299	2			N	-0-	-0-
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2	-0-
01	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	23
09		3000 N	4234	-0-	1234	1234	4234	2			N	23
10		3100 N	2460	-0-	-640	594	2460	2			N	23
11		2365 N	1771	-0-	-594	-0-	1771	2			N	23
12		2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1710	2			N	23
01		2418 X	1664	-0-	-754	-0-	1664	2			N	23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
08		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	-0-
09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	N	-0-
10		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4859	2	2	9	N	-0-
11		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	2	1	9	N	-0-
01		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4562	2	2	9	N	-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
08		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-
09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-
10		3658 X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-
11		3540 X	2305	-0-	-1235	-0-	2305	2			N	-0-
12		3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	2			N	-0-
01		3658 X	2101	-0-	-1557	-0-	2101	2			N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	58
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	58
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	58
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	58
12		1953 N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	58
01		1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
08		2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-
09		2640 X	2231	-0-	-409	-0-	2231	2			N	-0-
10		2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-
11		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-
12		2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141	2			N	-0-
01		2573 N	2111	-0-	-462	-0-	2111	2			N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
08		279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-			-0-
12		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188															
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
12		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3301	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314															
08		4681 X	4344	-0-	-337	-0-	4225	2	119	9	N	108	108	8	-0-
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4731	2	44	9	N	40	40	8	-0-
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4809	2	140	9	N	127	127	8	-0-
11		4530 X	4311	-0-	-219	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
12		4681 X	4262	-0-	-419	-0-	4198	2	64	9	N	58	58	8	-0-
01		4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4506	2	113	9	N	103	103	8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424															
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
12		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5	5	8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658															
08		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
09		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
10		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	3104	-0-	4	-0-	2980	2	124	9	N	113			113
01		2965 N	2961	-0-	-4	-0-	2902	2	59	9	N	54			167

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709															
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09		870 N	523	-0-	-347	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10		806 N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-			-0-
11		780 N	97	-0-	-683	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12		527 N	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2			N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632															
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	807 2	13 9 N	12	12 8	-0-
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	790 2	8 9 N	7	7 8	-0-
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	802 2	21 9 N	19	19 8	-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	700 2		-0-		-0-
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	818 2	8 9 N	7	7 8	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	815 2	23 9 N	21	21 8	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 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		
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2		N	-0-	-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 2		N	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 2		N	-0-	-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-	-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009		
08	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1844 2		N	-0-	-0-
09	1800 X	1691	-0-	-109	-0-	1689 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1945 2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	2310 X	1454	-0-	-856	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
12	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	1393 2	8 9 N	7	7 8	-0-
01	1953 X	1482	-0-	-471	-0-	1481 2	1 9 N	1	1 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158		
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-	-0-
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-	-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-	-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	-0-
12	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989 2		N	-0-	-0-
01	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954 2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531		
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	491 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	600 N	360	-0-	-240	-0-	359 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	620 N	426	-0-	-194	-0-	423 2	3 9 N	3	3 8	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537 2	4 9 N	4	4 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858		
08	3627 X	2719	-0-	-908	-0-	2719 2		N	-0-	85
09	3510 X	2428	-0-	-1082	-0-	2428 2		N	-0-	85
10	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3603 2		N	-0-	85
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-	85
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-	85
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-	85

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY KELLOGG CREEK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 218289	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8272 - 13666						
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-	-0-	
09	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	2567 2		N	-0-	-0-	
10	2635 N	2610	-0-	-25	-0-	2610 2		N	-0-	-0-	
11	2610 N	2140	-0-	-470	-0-	2140 2		N	-0-	-0-	
12	2666 N	1916	-0-	-750	-0-	1916 2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	3258	-0-	158	158	3258 2		N	-0-	-0-	

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 219515	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11081 - 12402					
08	496 N	56	-0-	-440	-0-	55 2	1 9	N	1	1 8	
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 2		N	-0-	-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	N	2	2 8	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
12	3100 N	4507	-0-	1407	1407	4506 2	1 9	N	1	1 8	
01	3100 N	3258	-0-	158	1565	3213 2	45 9	N	41	41 8	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5	RRCID -> 219547	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 13665	PERF. 8652 - 13570					
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-	-0-	
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-	-0-	
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-	-0-	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9	RRCID -> 219550	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 13935	PERF.12090 - 13809					
08	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	3553 2		N	-0-	-0-	
09	3600 X	3435	-0-	-165	-0-	3435 2		N	-0-	-0-	
10	3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3408 2		N	-0-	-0-	
11	3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793 2		N	-0-	-0-	
12	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3293 2	1 9	N	1	1 8	
01	3565 X	3205	-0-	-360	-0-	3205 2		N	-0-	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 219821	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 8266 - 13604					
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-	
11	270 N	77	-0-	-193	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-	-0-	
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10	RRCID -> 219822	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 14460	PERF.11528 - 13710					
08	465 N	112	-0-	-353	-0-	112 2		N	-0-	150	
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	124 2		N	-0-	150	
10	620 N	84	-0-	-536	-0-	84 2		N	-0-	150	
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-	150	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-	150	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	150	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7	RRCID -> 220632	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 13926	PERF.11372 - 13759					
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-	-0-	
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397 2	1 9	N	1	1 8	
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-	-0-	
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-	-0-	
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863 2	1 9	N	1	1 8	
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
09		2610 X	2524	-0-	-86	-0-	2524	2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
11		2610 X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
12		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		-0-
01		2666 X	2614	-0-	-52	-0-	2614	2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684													
08		1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
10		2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742													
08		2945 X	2247	-0-	-698	-0-	2245	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2850 X	2062	-0-	-788	-0-	2061	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2821 X	2205	-0-	-616	-0-	2203	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		2232 X	2021	-0-	-211	-0-	2020	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720													
08		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-		-0-
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2460 X	2188	-0-	-272	-0-	2188	2		N	-0-		-0-
12		2542 X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2		N	-0-		-0-
01		2542 X	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834													
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-		-0-
11		2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2		N	-0-		-0-
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898													
08		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
09		1980 X	1791	-0-	-189	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
10		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-		-0-
11		1980 X	1784	-0-	-196	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3432	-0-	332	-0-	3432	2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580													
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-		-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-		-0-
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-		-0-
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13 9	N	12	12 8	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8 9	N	7	7 8	-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-		-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8 9	N	7	7 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674		
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	611	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4 9	N	4	4 8	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458		
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2		N	-0-		-0-
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-		-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11208 - 13660		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1 9	N	1	1 8	-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11070 - 11294		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 13740		
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-		-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-		-0-
12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-		-0-
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1 9	N	1	1 8	-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 12522		
08	992 N	627	-0-	-365	-0-	627	2		N	-0-		-0-
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	5247	-0-	2247	-0-	5247	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	8884	-0-	5784	-0-	8031	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	774	-0-	-2326	-0-	5705	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-	-0-
09		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5899	2	2	9	N	-0-
10		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6057	2	1	9	N	-0-
11		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-
12		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6849	2	3	9	N	-0-
01		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
08		3317 X	1934	-0-	-1383	-0-	1934	2			N	-0-
09		3150 X	1928	-0-	-1222	-0-	1928	2			N	-0-
10		3224 X	1706	-0-	-1518	-0-	1706	2			N	-0-
11		2760 X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-
12		2542 X	1728	-0-	-814	-0-	1728	2			N	-0-
01		1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	129
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	129
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	129
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	129
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	129
01		2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
08		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
08		992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-
09		810 N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-
10		651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2			N	-0-
11		780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
08		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	2	11	9	N	-0-
09		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5727	2	1	9	N	-0-
10		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5696	2	7	9	N	-0-
11		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-
12		4278 X	3963	-0-	-315	-0-	3957	2	6	9	N	-0-
01		4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4172	2	7	9	N	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
08		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-
10		3131 X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2			N	-0-
11		3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-
12		3255 X	1929	-0-	-1326	-0-	1929	2			N	-0-
01		3255 X	1323	-0-	-1932	-0-	1323	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152												
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
08	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			N	-0-	-0-
09	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	3214	2	7	9	N	6	6 8
10	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	2729	2	8	9	N	7	7 8
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-	-0-
12	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2905	2	17	9	N	15	15 8
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3941	2	6	9	N	5	5 8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
08	992 N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	-0-
10	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	-0-
12	1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	50
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-	50
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-	50
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	50
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-	50
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-	50

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421												
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-	-0-
09	1800 N	1547	-0-	-253	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
10	2170 N	1678	-0-	-492	-0-	1678	2			N	-0-	-0-
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	1546	2			N	-0-	-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-	-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657												
08	3596 X	3142	-0-	-454	-0-	3142	2			N	-0-	19
09	3480 X	3281	-0-	-199	-0-	3281	2			N	-0-	19
10	3503 X	3455	-0-	-48	-0-	3455	2			N	-0-	19
11	3390 X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2			N	-0-	19
12	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3393	2	1	9	N	1	1 8
01	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-	19

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4405	-0-	1405	1405	4405 2	N	-0-			-0-
12	2238 N	833	-0-	-1405	-0-	833 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 2	N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212	
08	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4862 2	14 9 N	13	13 8		-0-
09	4950 X	4924	-0-	-26	-0-	4918 2	6 9 N	5	5 8		-0-
10	5115 X	4848	-0-	-267	-0-	4835 2	13 9 N	12	12 8		-0-
11	4950 X	4130	-0-	-820	-0-	4130 2		-0-			-0-
12	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4214 2	23 9 N	21	21 8		-0-
01	5084 X	3809	-0-	-1275	-0-	3796 2	13 9 N	12	12 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754	
08	6665 X	4296	-0-	-2369	-0-	4288 2	8 9 N	7	7 8		-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7130 2	4 9 N	4	4 8		-0-
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5983 2	12 9 N	11	11 8		-0-
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		-0-			-0-
12	7378 X	3634	-0-	-3744	-0-	3630 2	4 9 N	4	4 8		-0-
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7398 2	14 9 N	13	13 8		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603	
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2	N	-0-			-0-
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4600	-0-	-391	-0-	4600 2	N	-0-			-0-
11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3920 2	N	-0-			-0-
12	4991 X	3813	-0-	-1178	-0-	3812 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	4991 X	3708	-0-	-1283	-0-	3708 2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316	
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228 2	3 9 N	3	3 8		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241 2	2 9 N	2	2 8		-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276 2	7 9 N	6	6 8		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026 2	1 9 N	1	1 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11332 - 13808	
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-			-0-
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	N	-0-			-0-
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	-0-			-0-
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-			-0-
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-			-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10973 - 13385	
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2115	-0-	-525	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417 2	N	-0-			-0-
11	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-			-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 13523	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
01	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	2	N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 13570	
08	3100 N	2207	-0-	-893	-0-	2207	2	N	-0-			133
09	5381 X	2390	-0-	-2991	-0-	2389	2	1 9 N	1	1 8		133
10	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	2451	2	2 9 N	2	2 8		133
11	2610 X	2254	-0-	-356	-0-	2254	2	N	-0-			133
12	2604 X	2098	-0-	-506	-0-	2095	2	3 9 N	3	3 8		133
01	2480 X	1131	-0-	-1349	-0-	1131	2	N	-0-			133

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12554 - 14607	
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	1168	-0-	-1352	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2716	-0-	-764	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	2548	-0-	-1048	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	2151	-0-	-1631	-0-	2151	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074	
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3081	-0-	-339	-0-	3079	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4019	2	3 9 N	3	3 8		-0-
11	3450 X	2706	-0-	-744	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	2681	2	4 9 N	4	4 8		-0-
01	3565 X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1 9 N	1	1 8		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13900 - 15902	
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
10	930 N	865	-0-	-65	-0-	864	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	900 N	758	-0-	-142	-0-	758	2	N	-0-			-0-
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2	N	-0-			-0-
01	868 N	858	-0-	-10	-0-	857	2	1 9 N	1	1 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11212 - 13712	
08	6975 X	6958	-0-	-17	-0-	6958	2	N	-0-			43
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2	N	-0-			43
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2	N	-0-			43
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2	N	-0-			43
12	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6990	2	N	-0-			43
01	7192 X	6596	-0-	-596	-0-	6596	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	
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			83
09	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2	N	-0-			83
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			83
11	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1991	2	N	-0-			83
12	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2	N	-0-			83
01	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2	N	-0-			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	8780 - 13196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2	N	-0-			-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8754 - 13079
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			48
09		690 N	536	-0-	-154	-0-	536 2	N	-0-			48
10		775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2	N	-0-			48
11		750 N	445	-0-	-305	-0-	445 2	N	-0-			48
12		558 N	382	-0-	-176	-0-	382 2	N	-0-			48
01		713 N	557	-0-	-156	-0-	557 2	N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8504 - 13648
08		1116 X	827	-0-	-289	-0-	827 2	N	-0-			-0-
09		1080 X	716	-0-	-364	-0-	716 2	N	-0-			-0-
10		1116 X	670	-0-	-446	-0-	670 2	N	-0-			-0-
11		990 X	503	-0-	-487	-0-	503 2	N	-0-			-0-
12		899 X	743	-0-	-156	-0-	742 2	N	1	1	8	-0-
01		837 X	693	-0-	-144	-0-	693 2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8645 - 12974
08		279 N	92	-0-	-187	-0-	92 2	N	-0-			20
09		330 N	142	-0-	-188	-0-	142 2	N	-0-			20
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2	N	-0-			20
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			20
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-			20
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11588 - 14256
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			162
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			162
10		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2	N	-0-			162
11		1290 N	1210	-0-	-80	-0-	1210 2	N	-0-			162
12		1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237 2	N	-0-			162
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8472 - 12568
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-
12		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 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
08		1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 13043	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3906 X	2677	-0-	-1229	-0-	2677	2	N	-0-			80
09	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2	N	-0-			80
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-			80
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-			80
12	3565 X	2985	-0-	-580	-0-	2985	2	N	-0-			80
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	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	
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3315	-0-	315	-0-	3315	2	N	-0-			-0-
10	3027 N	2712	-0-	-315	-0-	2712	2	N	-0-			-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	1	1 8		-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8262 - 13259	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			92
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			92
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			92
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			92
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			92
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			92

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8725 - 12674	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3934	-0-	834	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2907	-0-	-93	-0-	2907	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3471	-0-	371	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
01	3973 X	2861	-0-	-1112	-0-	2861	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	
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 12925	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11293 - 13781	
08	868 N	701	-0-	-167	-0-	699	2	N	2	2 8		-0-
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	658	2	N	1	1 8		-0-
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	703	2	N	2	2 8		-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2	N	-0-			-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	644	2	N	1	1 8		-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	691	2	N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 13381		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3317 X	2196	-0-	-1121	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
09	3150 X	1770	-0-	-1380	-0-	1769	2	1	9	N	1	-0-
10	3131 X	1452	-0-	-1679	-0-	1451	2	1	9	N	1	-0-
11	2370 X	1306	-0-	-1064	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
12	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	1781	2	4	9	N	4	-0-
01	2201 X	1476	-0-	-725	-0-	1476	2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 12652		
08	3100 N	5688	-0-	2588	-0-	5727	2		N	-0-		-0-
09	11154 X	5427	-0-	-5727	-0-	5423	2	4	9	N	4	-0-
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5681	2	6	9	N	5	-0-
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-		-0-
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5448	2	10	9	N	9	-0-
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5659	2	2	9	N	2	-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355		
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-		37
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-		37
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-		37
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-		37
12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2		N	-0-		37
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-		37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233036		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 12582		
08	2945 X	1981	-0-	-964	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
09	2850 X	1283	-0-	-1567	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	2817	2	1	9	N	1	-0-
11	2850 X	2249	-0-	-601	-0-	2249	2		N	-0-		-0-
12	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	2543	2	2	9	N	2	-0-
01	2821 N	2243	-0-	-578	-0-	2243	2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546		
08	1550 X	596	-0-	-954	-0-	596	2		N	-0-		20
09	1470 X	678	-0-	-792	-0-	678	2		N	-0-		20
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		20
11	570 X	370	-0-	-200	-0-	370	2		N	-0-		20
12	713 X	362	-0-	-351	-0-	362	2		N	-0-		20
01	744 X	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-		20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 13030		
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10904 - 13183		
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1	-0-
10	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1978	2		N	-0-		-0-
12	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	N	1	-0-
01	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545 2	N	-0-		172
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		172
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	354 2	N	-0-		172
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	364 2	N	-0-		172
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	243 2	N	-0-		172
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2 2	N	-0-		172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388			
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-		16
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4244 2	1 9 N	1	1 8	16
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4133 2	1 9 N	1	1 8	16
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2	N	-0-		16
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4343 2	1 9 N	1	1 8	16
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2	N	-0-		16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860			
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3247	-0-	247	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
12	1137	N	890	-0-	-247	-0-	890 2	N	-0-		-0-
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	647 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245			
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418 2	N	-0-		23
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462 2	N	-0-		23
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		23
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		23
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		23
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965			
08	4278	X	1271	-0-	-3007	-0-	1271 2	N	-0-		104
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		104
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-		104
11	3360	X	1525	-0-	-1835	-0-	1525 2	N	-0-		104
12	3472	X	1904	-0-	-1568	-0-	1904 2	N	-0-		104
01	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-	2381 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			
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-		-0-
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2983 2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-		-0-
12	3100	N	3101	-0-	1	-0-	3099 2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	2384	N	2383	-0-	-1	-0-	2382 2	1 9 N	1	1 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 11968 - 13785			
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
09	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
10	2883	X	2002	-0-	-881	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2	N	-0-		-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4800 2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5425 X	5024	-0-	-401	-0-	5024	2		N	-0-		-0-
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-		-0-
10	4371 X	2093	-0-	-2278	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
11	4860 X	2290	-0-	-2570	-0-	2290	2		N	-0-		-0-
12	5022 X	2523	-0-	-2499	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
01	5022 X	2690	-0-	-2332	-0-	2690	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 13146		
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		25
09	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2		N	-0-		25
10	744 N	282	-0-	-462	-0-	282	2		N	-0-		25
11	720 N	233	-0-	-487	-0-	233	2		N	-0-		25
12	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2		N	-0-		25
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF.11500 - 12867		
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-		-0-
09	2190 N	385	-0-	-1805	-0-	384	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1395 N	342	-0-	-1053	-0-	341	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2010 N	341	-0-	-1669	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	245	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11498 - 12914		
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-		-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-		-0-
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-		-0-
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-		-0-
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-		-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	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		
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-		-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-		-0-
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 12536		
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3140	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2652	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3379 X	2488	-0-	-891	-0-	2485	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	3270 X	2696	-0-	-574	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
12	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	2850	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	2900	2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11524 - 12939		
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2		N	-0-		42
09	2676 N	2620	-0-	-56	-0-	2620	2		N	-0-		42
10	3100 N	3280	-0-	180	180	3279	2	1 9	N	1	1 8	42
11	3191 X	3011	-0-	-180	-0-	3011	2		N	-0-		42
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1 9	N	1	1 8	42
01	2418 X	2349	-0-	-69	-0-	2349	2		N	-0-		42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 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												
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 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												
08		3224 X	39	-0-	-3185	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		-0-
11		3120 X	811	-0-	-2309	-0-	811 2		N	-0-		-0-
12		3224 X	2204	-0-	-1020	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
01		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		22
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		22
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		22
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		22
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		22
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		22

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
09		750 N	467	-0-	-283	-0-	467 2		N	-0-		-0-
10		713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2		N	-0-		-0-
11		960 N	841	-0-	-119	-0-	841 2		N	-0-		-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
01		558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
08		4061 X	3375	-0-	-686	-0-	3375 2		N	-0-		40
09		3930 X	3794	-0-	-136	-0-	3794 2		N	-0-		40
10		4061 X	3525	-0-	-536	-0-	3525 2		N	-0-		40
11		3930 X	3675	-0-	-255	-0-	3675 2		N	-0-		40
12		4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3536 2	1 9	N	1	1 8	40
01		3906 X	2887	-0-	-1019	-0-	2887 2		N	-0-		40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
08		837 X	739	-0-	-98	-0-	739 2		N	-0-		75
09		810 X	713	-0-	-97	-0-	713 2		N	-0-		75
10		806 X	725	-0-	-81	-0-	725 2		N	-0-		75
11		780 X	718	-0-	-62	-0-	718 2		N	-0-		75
12		744 X	732	-0-	-12	-0-	732 2		N	-0-		75
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	240673	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11356 - 13768	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5177 X	3422	-0-	-1755	-0-	3422	2	N	-0-			62
09	5010 X	3368	-0-	-1642	-0-	3368	2	N	-0-			62
10	4247 X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2	N	-0-			62
11	4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3562	2	N	-0-			62
12	4247 X	3403	-0-	-844	-0-	3403	2	N	-0-			62
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	241141	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13424	PERF.13850 - 15852	
08	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2461	-0-	-209	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241142	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8701 - 14374	
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-			54
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2	N	-0-			54
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-			54
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			54
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-			54
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241208	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11788 - 13482	
08	2139 N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1947	2	N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241436	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	14216	PERF.14740 - 16118	
08	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749	2	N	-0-			37
09	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2	N	-0-			37
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			37
11	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2	N	-0-			37
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2	N	-0-			37
01	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2	N	-0-			37

SHORTER, N.E.		WELL #:		4	RRCID ->	241462	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF. 8509 - 12785	
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241578	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF. 8518 - 12748	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			117
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			117
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2	N	-0-			117
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2	N	-0-			117
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2	N	-0-			117
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2	N	-0-			117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HILINE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HILINE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	241660	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13756	PERF.	1.1138	-	13532			
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	241831	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	1.1092	-	13288			
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4005	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3752	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2867	2	6	9	N	5	5	8			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	241836	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	1.1343	-	12816			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:	6	RRCID ->	241912	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	13735	PERF.	1.1179	-	13634			
08	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					17
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			N	-0-					17
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					17
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					17
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					17
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	241913	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8435	-	12603			
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	4	RRCID ->	243002	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	1.1608	-	13970			
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-					57
09	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2			N	-0-					57
10	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	3460	2	1	9	N	1	1	8			57
11	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2			N	-0-					57
12	3844 X	2541	-0-	-1303	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			57
01	3844 X	3096	-0-	-748	-0-	3096	2			N	-0-					57
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	17	RRCID ->	243013	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735	-	14179			
08	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 12912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3813	X	982	-0-	-2831	-0-	982 2			N	-0-			-0-
09	3690	X	884	-0-	-2806	-0-	884 2			N	-0-			-0-
10	1364	X	790	-0-	-574	-0-	790 2			N	-0-			-0-
11	1170	X	543	-0-	-627	-0-	543 2			N	-0-			-0-
12	1054	X	260	-0-	-794	-0-	260 2			N	-0-			-0-
01	992	X	101	-0-	-891	-0-	101 2			N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819				
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			N	-0-			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260 2			N	-0-			-0-
01	2573	N	698	-0-	-1875	-0-	698 2			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054				
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-			-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-			-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2			N	-0-			-0-
11	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841 2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1183	-0-	-739	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701				
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	951 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935 2		N	-0-				-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	969 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926 2		N	-0-				-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	948 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	953 2	1 9	N	1	1 8			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514				
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	4103 2	7 9	N	6	6 8			-0-
09	1802	N	792	-0-	-1010	-0-	791 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4142 2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	4621	X	3575	-0-	-1046	-0-	3575 2		N	-0-				-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2488 2	4 9	N	4	4 8			-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3100 2	3 9	N	3	3 8			-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612				
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929 2		N	-0-				-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-				-0-
10	992	N	550	-0-	-442	-0-	550 2		N	-0-				-0-
11	900	N	493	-0-	-407	-0-	493 2		N	-0-				-0-
12	868	N	411	-0-	-457	-0-	411 2		N	-0-				-0-
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	372 2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450				
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2		N	-0-				-0-
09	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216 2		N	-0-				-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-				-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187 2		N	-0-				-0-
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		N	-0-				-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207 2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-			22
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2	N	-0-			22
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-			22
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-			22
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			22
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2	N	-0-			22

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11090 - 13531		
08	2449 N	857	-0-	-1592	-0-	857	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	950	-0-	-1480	-0-	950	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
12	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11369 - 13829		
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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		
08	1395 N	204	-0-	-1191	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816	2	N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	361	-0-	-941	-0-	361	2	N	-0-			-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10880 - 13512		
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2220	-0-	-480	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	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		
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8481 - 12713		
08	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2	N	-0-			13
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	-0-			13
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-			13
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			13
12	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1418	2	N	-0-			13
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1 9 N	1	1 8		13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
08		2444 N	2242	-0-	-202	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	257	-0-	-793	-0-	257 2		N	-0-		-0-
10		1085 X	240	-0-	-845	-0-	240 2		N	-0-		-0-
11		1050 X	185	-0-	-865	-0-	185 2		N	-0-		-0-
12		1085 X	256	-0-	-829	-0-	256 2		N	-0-		-0-
01		1085 X	244	-0-	-841	-0-	244 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
08		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-		65
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-		65
10		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		65
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		65
12		1581 X	1570	-0-	-11	-0-	1570 2		N	-0-		65
01		1581 X	1210	-0-	-371	-0-	1210 2		N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3015 2	73 9	N	66	66 8	-0-
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2753 2	9 9	N	8	8 8	-0-
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3806 2	39 9	N	35	35 8	-0-
11		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3306	-0-	206	206	3274 2	32 9	N	29	29 8	-0-
01		3907 X	3701	-0-	-206	-0-	3662 2	39 9	N	35	35 8	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
08		1023 N	732	-0-	-291	-0-	732 2		N	-0-		-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
12		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
08		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2716 2	17 9	N	15	15 8	-0-
09		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2925 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2542 X	2427	-0-	-115	-0-	2416 2	11 9	N	10	10 8	-0-
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
12		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2701 2	9 9	N	8	8 8	-0-
01		2542 X	2214	-0-	-328	-0-	2202 2	12 9	N	11	11 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
08		806 N	709	-0-	-97	-0-	709 2		N	-0-		-0-
09		990 N	306	-0-	-684	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		930 N	329	-0-	-601	-0-	329 2		N	-0-		-0-
11		690 N	307	-0-	-383	-0-	307 2		N	-0-		-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
08		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2190 2	12 9	N	11	11 8	-0-
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3773 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4715 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-		-0-
12		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4218 2	6 9	N	5	5 8	-0-
01		4712 X	4239	-0-	-473	-0-	4230 2	9 9	N	8	8 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-		-0-
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
08		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		33
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		33
10		1736 N	737	-0-	-999	-0-	737	2	N	-0-		33
11		2130 N	643	-0-	-1487	-0-	643	2	N	-0-		33
12		1643 N	907	-0-	-736	-0-	906	2	1 9	1 8		33
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-		90
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		90
10		2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2	N	-0-		90
11		2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2	N	-0-		90
12		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2	N	-0-		90
01		2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2	N	-0-		90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320												
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4 9	4	4 8	-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2 9	2	2 8	-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4 9	4	4 8	-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		-0-		-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3 9	3	3 8	-0-
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7 9	6	6 8	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209												
08		5456 X	4959	-0-	-497	-0-	4959	2	N	-0-		-0-
09		5340 X	5271	-0-	-69	-0-	5271	2	N	-0-		-0-
10		5704 X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2	N	-0-		-0-
11		5520 X	5063	-0-	-457	-0-	5063	2	N	-0-		-0-
12		5704 X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2	N	-0-		-0-
01		5456 X	5224	-0-	-232	-0-	5224	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
08		3162 X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2	N	-0-		20
09		3060 X	2980	-0-	-80	-0-	2979	2	1 9	1	1 8	20
10		3162 X	2587	-0-	-575	-0-	2586	2	1 9	1	1 8	20
11		3060 X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2	N	-0-		20
12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3373	2	2 9	2	2 8	20
01		3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283	2	N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2			N	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2			N	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2			N	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 2			N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2			N	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-	38
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575 2	1 9	N	1	1 8	38
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684 2	2 9	N	2	2 8	38
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-	38
12	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1263 2	6 9	N	5	5 8	38
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519 2	1 9	N	1	1 8	38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
11	960 N	953	-0-	-7	-0-	953 2			N	-0-	-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2			N	-0-	-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 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	
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			N	-0-	-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3257 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4270 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2			N	-0-	-0-
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4376 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2066 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132	
08	1860 N	427	-0-	-1433	-0-	427 2			N	-0-	-0-
09	1800 N	1253	-0-	-547	-0-	1253 2			N	-0-	-0-
10	1550 N	1017	-0-	-533	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-	-0-
12	1302 N	474	-0-	-828	-0-	474 2			N	-0-	-0-
01	1023 N	525	-0-	-498	-0-	525 2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2			N	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	607 2	2 9	N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	2	8	-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	149	2	147
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	99	9	236
*12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	2	9	236
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-		236

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 13650	
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-		-0-
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2	N	-0-		-0-
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2	N	-0-		-0-
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2	N	-0-		-0-
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	N	-0-		-0-
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 11320 - 13736	
08	1302 N	770	-0-	-532	-0-	770	2	N	-0-		83
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2	N	-0-		83
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		83
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2	N	-0-		83
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		83
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2	N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 12950	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		87
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		87
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2	N	-0-		87
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	2	N	-0-		87
12	3100 N	4071	-0-	971	-0-	971	2	N	-0-		87
01	3100 N	4344	-0-	1244	-0-	2215	4344	2	N	-0-	87

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969	
08	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909	2	N	-0-		79
09	2220 N	1973	-0-	-247	-0-	1971	2	N	2	8	79
10	2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1924	2	N	2	9	79
11	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2	N	-0-		79
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	4	9	79
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	1	9	79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-		-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-		-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	8	8	-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	10	8	-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-		-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	5	8	-0-
01	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2257	2	N	4	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2			N	-0-			47
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			47
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			47
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			47
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			47
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756														
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2			N	-0-			-0-
09		3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2890 2			N	-0-			-0-
10		3534 X	2252	-0-	-1282	-0-	2252 2			N	-0-			-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
12		3565 X	7	-0-	-3558	-0-	7 2			N	-0-			-0-
01		3565 X	2280	-0-	-1285	-0-	2280 2			N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-			-0-
09		990 N	679	-0-	-311	-0-	679 2			N	-0-			-0-
10		775 N	566	-0-	-209	-0-	566 2			N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-			-0-
12		713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2			N	-0-			-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-			-0-
09		1230 N	840	-0-	-390	-0-	840 2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1017 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031 2			N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-			-0-
01		1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 2			N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
08		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2			N	-0-			50
09		690 N	679	-0-	-11	-0-	679 2			N	-0-			50
10		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2			N	-0-			50
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	672 2			N	-0-			50
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2			N	-0-			50
01		682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2			N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
08		2790 X	2485	-0-	-305	-0-	2475 2	10 9	N		9	9 8		-0-
09		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2771 2	4 9	N		4	4 8		-0-
10		2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2743 2	11 9	N		10	10 8		-0-
11		2760 X	2343	-0-	-417	-0-	2343 2		N		-0-			-0-
12		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2613 2	6 9	N		5	5 8		-0-
01		2883 X	2339	-0-	-544	-0-	2331 2	8 9	N		7	7 8		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
08		3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611 2			N	-0-			28
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3526 2	1 9	N		1	1 8		28
10		3658 X	2697	-0-	-961	-0-	2697 2			N	-0-			28
11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2			N	-0-			28
12		3658 X	3557	-0-	-101	-0-	3556 2	1 9	N		1	1 8		28
01		3658 X	3006	-0-	-652	-0-	3006 2			N	-0-			28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	7	RRCID ->	251321	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	13219	PERF.	11592 - 13027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3607	-0-	507	507	3607 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	2633	-0-	-367	140	2633 2			N	-0-			-0-
10		2048 N	1908	-0-	-140	-0-	1908 2			N	-0-			-0-
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2			N	-0-			-0-
12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3948 2		3 9	N	3	3 8		-0-
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11545 - 12614			
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			N	-0-			155
09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-			155
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-			155
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2			N	-0-			155
12		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-			155
01		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-			155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 13646			
08		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2			N	-0-			-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-			-0-
10		1054 N	779	-0-	-275	-0-	779 2			N	-0-			-0-
11		1020 N	709	-0-	-311	-0-	709 2			N	-0-			-0-
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-			-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	19	RRCID ->	251711	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	8664 - 13990			
08		4402 X	2316	-0-	-2086	-0-	2316 2			N	-0-			-0-
09		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7066 2		2 9	N	2	2 8		-0-
10		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6529 2		2 9	N	2	2 8		-0-
11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2			N	-0-			-0-
12		5766 X	2937	-0-	-2829	-0-	2929 2		8 9	N	7	7 8		-0-
01		5766 X	1167	-0-	-4599	-0-	1166 2		1 9	N	1	1 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	251715	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8501 - 13668			
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			N	-0-			-0-
09		900 N	888	-0-	-12	-0-	887 2		1 9	N	1	1 8		-0-
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2643 2		6 9	N	5	5 8		-0-
11		2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2045 2			N	-0-			-0-
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230 2		2 9	N	2	2 8		-0-
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449 2		1 9	N	1	1 8		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	252013	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11467 - 12825			
08		2108 N	1650	-0-	-458	-0-	1650 2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1491	-0-	-399	-0-	1491 2			N	-0-			-0-
10		2046 N	1011	-0-	-1035	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
11		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2			N	-0-			-0-
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			N	-0-			-0-
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	252339	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	13955	PERF.	11405 - 13732			
08		3658 X	2681	-0-	-977	-0-	2681 2			N	-0-			28
09		3540 X	2213	-0-	-1327	-0-	2213 2			N	-0-			28
10		3658 X	2854	-0-	-804	-0-	2854 2			N	-0-			28
11		3540 X	2918	-0-	-622	-0-	2918 2			N	-0-			28
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-			28
01		2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572 2			N	-0-			28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	252420	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13750	- 15752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	555	-0-	-65	-0-	554 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	552 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
12		744 N	534	-0-	-210	-0-	533 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		558 N	55	-0-	-503	-0-	55 2		N	-0-			-0-

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252879	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11096	- 13537	
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	801 2		N	-0-			-0-
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2		N	-0-			-0-
11		840 N	762	-0-	-78	-0-	762 2		N	-0-			-0-
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01		806 N	616	-0-	-190	-0-	616 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252897	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF. 9057	- 14353	
08		8855 X	5688	-0-	-3167	-0-	5688 2		N	-0-			-0-
09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
10		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
11		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253145	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	13825	PERF.10898	- 13564	
08		1581 N	705	-0-	-876	-0-	705 2		N	-0-			-0-
09		780 N	521	-0-	-259	-0-	521 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3843	-0-	743	743	3843 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2392	-0-	-608	135	2392 2		N	-0-			-0-
12		2629 N	2494	-0-	-135	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
01		2480 X	1961	-0-	-519	-0-	1961 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253261	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8375	- 12422	
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 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	
08		589 N	560	-0-	-29	-0-	559 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	588 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
12		899 N	556	-0-	-343	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253421	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11324	- 12186	
08		1178 N	881	-0-	-297	-0-	881 2		N	-0-			-0-
09		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2		N	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253539	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10896 - 11922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253541	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13804	PERF.11548 - 11902	
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		16	RRCID ->	254032	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11516 - 12920	
08	1612 N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2	N	-0-			29
09	1830 N	889	-0-	-941	-0-	889	2	N	-0-			29
10	2077 N	946	-0-	-1131	-0-	946	2	N	-0-			29
11	1140 N	923	-0-	-217	-0-	923	2	N	-0-			29
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			29
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13465 - 17069	
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5020	2	N	2	2	8	-0-
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-			-0-
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5688	2	N	4	4	8	-0-
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	N	6	6	8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	13980	PERF.12101 - 13784	
08	4898 X	4506	-0-	-392	-0-	4506	2	N	-0-			19
09	4740 X	3961	-0-	-779	-0-	3961	2	N	-0-			19
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2	N	-0-			19
11	4710 X	4672	-0-	-38	-0-	4672	2	N	-0-			19
12	4774 X	3424	-0-	-1350	-0-	3424	2	N	-0-			19
01	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	5180	2	N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	14390	PERF.11566 - 14049	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8500 - 12628	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2	N	-0-			-0-
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2	N	-0-			-0-
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 13299
08	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2	N	-0-			23
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2	N	-0-			23
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			23
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-			23
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			23
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2	N	-0-			-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-			-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			74
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			74
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-			74
11	630 N	182	-0-	-448	-0-	182	2	N	-0-			74
12	651 N	143	-0-	-508	-0-	143	2	N	-0-			74
01	589 N	270	-0-	-319	-0-	270	2	N	-0-			74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257717	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8519 - 12878
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			93
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			93
10	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2	N	-0-			93
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			93
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2	N	-0-			93
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			93

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	257926	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13480 - 16544
08	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2708	2	7 9 N	6	6 8		-0-
09	2880 X	2434	-0-	-446	-0-	2432	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	2622	2	8 9 N	7	7 8		-0-
11	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
12	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2534	2	3 9 N	3	3 8		-0-
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2844	2	7 9 N	6	6 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11689 - 12779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2790 N	2185	-0-	-605	-0-	2185 2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2162	-0-	-208	-0-	2162 2	N	-0-			-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	1967 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
01	2356 N	1989	-0-	-367	-0-	1989 2	N	-0-			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 12845	
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2	N	-0-			196
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			196
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			196
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			196
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			196
01	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2	N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845		PERF.14225 - 17127	
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-			-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-			-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764		PERF.11633 - 13034	
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-			-0-
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF.11238 - 13670	
08	3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055 2	N	-0-			-0-
09	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2919 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2450	-0-	-610	-0-	2450 2	N	-0-			-0-
12	3131 X	2255	-0-	-876	-0-	2254 2	N	1	1 8		-0-
01	3131 X	2058	-0-	-1073	-0-	2058 2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721 - 14176	
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-			-0-
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-			-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	1	1 8		-0-
01	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677 2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10922 - 13408	
08	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069 2	N	-0-			7
09	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397 2	N	-0-			7
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-			7
11	2970 X	1754	-0-	-1216	-0-	1754 2	N	-0-			7
12	3069 X	2112	-0-	-957	-0-	2112 2	N	-0-			7
01	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	1304 2	N	-0-			7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	19	RRCID ->	259875	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	11342 - 12586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3664	-0-	-428	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3743	-0-	-217	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3722	-0-	-370	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
01		4092 X	3397	-0-	-695	-0-	3397	2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:	20	RRCID ->	259990	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	11903 - 12559			
08		2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2552	-0-	-58	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2618	-0-	-79	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2480	-0-	-130	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
01		2635 X	2449	-0-	-186	-0-	2449	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			
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
12		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
01		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	22	RRCID ->	260763	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	11451 - 12859			
08		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			3
09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			3
10		2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2758	2		N	-0-			3
11		3210 X	2525	-0-	-685	-0-	2525	2		N	-0-			3
12		3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2811	2	1 9	N	1	1 8		3
01		3317 X	1705	-0-	-1612	-0-	1705	2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	260775	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	11484 - 12202			
08		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
09		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
11		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
12		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
01		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	261147	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	8205 - 12848			
08		3286 X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	1304	-0-	-1546	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	996	-0-	-1918	-0-	996	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	731	-0-	-1849	-0-	731	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	675	-0-	-1991	-0-	675	2		N	-0-			-0-
01		2666 X	626	-0-	-2040	-0-	626	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	261194	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13903	PERF.	11417 - 13872			
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3800	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3520	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3552	-0-	-385	-0-	3550	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3129	2	2 9	N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5693 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5545 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		5760 X	5129	-0-	-631	-0-	5129 2		N	-0-		-0-
12		5952 X	4605	-0-	-1347	-0-	4603 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5365 2	4 9	N	4	4 8	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
08		3844 X	3529	-0-	-315	-0-	3529 2		N	-0-		-0-
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-		-0-
10		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-		-0-
01		3844 X	3719	-0-	-125	-0-	3719 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												
08		3100 N	4951	-0-	1851	1851	4951 2		N	-0-		37
09		3000 N	5468	-0-	2468	4319	5467 2	1 9	N	1	1 8	37
10		3100 N	5107	-0-	2007	6326	5106 2	1 9	N	1	1 8	37
11		10900 X	4574	-0-	-6326	-0-	4574 2		N	-0-		37
12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4482 2	2 9	N	2	2 8	37
01		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 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												
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	2444	-0-	-76	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
11		2760 N	2446	-0-	-314	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486 2		N	-0-		-0-
01		2449 N	2347	-0-	-102	-0-	2347 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												
08		3100 N	9735	-0-	6635	9111	9735 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	8258	-0-	5258	14369	8257 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		22002 X	7633	-0-	-14369	-0-	7632 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2		N	-0-		-0-
12		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6647 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
08		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
09		1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
10		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
12		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
01		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 2		N	-0-		-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
08		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10898 2	19 9	N	17	17 8	-0-
09		9120 X	8153	-0-	-967	-0-	8151 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9957 2	10 9	N	9	9 8	-0-
11		10560 X	7877	-0-	-2683	-0-	7877 2		N	-0-		-0-
12		10912 X	9773	-0-	-1139	-0-	9764 2	9 9	N	8	8 8	-0-
01		10912 X	8621	-0-	-2291	-0-	8609 2	12 9	N	11	11 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-
09		5010 X	3841	-0-	-1169	-0-	-0-	3841	2		N	-0-
10		5177 X	3966	-0-	-1211	-0-	-0-	3966	2		N	-0-
11		5010 X	3985	-0-	-1025	-0-	-0-	3985	2		N	-0-
12		4650 X	4420	-0-	-230	-0-	-0-	4420	2		N	-0-
01		4557 X	3966	-0-	-591	-0-	-0-	3966	2		N	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
08		4321 X	2307	-0-	-2014	-0-	-0-	2307	2		N	-0-
09		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-
10		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-
11		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-
12		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-
01		2108 X	1985	-0-	-123	-0-	-0-	1985	2		N	-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-
01		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
08		4061 X	3183	-0-	-878	-0-	-0-	3183	2		N	-0-
09		3630 X	3169	-0-	-461	-0-	-0-	3169	2		N	-0-
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-
11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-
12		3286 X	3217	-0-	-69	-0-	-0-	3217	2		N	-0-
01		3689 X	3020	-0-	-669	-0-	-0-	3020	2		N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
08		2170 X	2151	-0-	-19	-0-	-0-	2151	2		N	-0-
09		2130 X	2034	-0-	-96	-0-	-0-	2034	2		N	-0-
10		2201 X	2095	-0-	-106	-0-	-0-	2095	2		N	-0-
11		2130 X	2064	-0-	-66	-0-	-0-	2064	2		N	-0-
12		2170 X	2136	-0-	-34	-0-	-0-	2136	2		N	-0-
01		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
08		1488 N	1190	-0-	-298	-0-	-0-	1190	2		N	-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-
12		2015 N	1213	-0-	-802	-0-	-0-	1213	2		N	-0-
01		2015 N	1319	-0-	-696	-0-	-0-	1319	2		N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-
09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-
10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-
11		3270 X	2135	-0-	-1135	-0-	-0-	2135	2		N	-0-
12		3379 X	2521	-0-	-858	-0-	-0-	2521	2		N	-0-
01		3379 X	2310	-0-	-1069	-0-	-0-	2310	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2511 X	1889	-0-	-622	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	277	-0-	-2693	-0-	277 2		N	-0-		-0-
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-		-0-
11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
12		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-		-0-
09		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	4759	-0-	-232	-0-	4759 2		N	-0-		-0-
11		4860 X	4642	-0-	-218	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	4789	-0-	-233	-0-	4789 2		N	-0-		-0-
01		5022 X	4592	-0-	-430	-0-	4592 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
08		46426 X	9048	-0-	-37378	-0-	9048 2		N	-0-		-0-
09		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7870 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7462 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2		N	-0-		-0-
12		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6864 2	17 9	N	15	15 8	-0-
01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6094 2	2 9	N	2	2 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
08		2387 N	2255	-0-	-132	-0-	2255 2		N	-0-		-0-
09		2490 N	2345	-0-	-145	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2081 2		N	-0-		-0-
12		2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
01		2697 N	2197	-0-	-500	-0-	2197 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												
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	931	-0-	-359	-0-	931 2		N	-0-		-0-
10		992 N	901	-0-	-91	-0-	901 2		N	-0-		-0-
11		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346 2	1 9	N	-0-
01	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3091 2		N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 266309		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208	
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4446 2	3 9	N	-0-
09	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3673 2	1 9	N	-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4017 2	4 9	N	-0-
11	4320 X	3665	-0-	-655	-0-	3665 2		N	-0-
12	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4055 2	2 9	N	-0-
01	4464 X	3547	-0-	-917	-0-	3544 2	3 9	N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 34		RRCID -> 266310		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821	
08	2852 N	2692	-0-	-160	-0-	2692 2		N	2
09	2610 N	2470	-0-	-140	-0-	2470 2		N	2
10	2728 N	2551	-0-	-177	-0-	2551 2		N	2
11	2610 N	2178	-0-	-432	-0-	2178 2		N	2
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	2
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 266316		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968	
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-
09	2190 N	1379	-0-	-811	-0-	1379 2		N	-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-
11	2250 N	1883	-0-	-367	-0-	1883 2		N	-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-
01	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798 2		N	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 266471		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	19398 2		N	-0-
01	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	21684 2		N	-0-

MARFA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	321 2		N	-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 274438		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703	
08	7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923 2		N	-0-
09	7140 X	6463	-0-	-677	-0-	6463 2		N	-0-
10	7378 X	6201	-0-	-1177	-0-	6201 2		N	-0-
11	6810 X	6121	-0-	-689	-0-	6121 2		N	-0-
12	6913 X	6539	-0-	-374	-0-	6539 2		N	-0-
01	6913 X	6055	-0-	-858	-0-	6055 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449 - 12849	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		16058 X	15057	-0-	-1001	-0-	15057 2	N	-0-			-0-
09		15540 X	14816	-0-	-724	-0-	14816 2	N	-0-			-0-
10		15035 X	14922	-0-	-113	-0-	14922 2	N	-0-			-0-
11		14580 X	14312	-0-	-268	-0-	14312 2	N	-0-			-0-
12		15314 X	14963	-0-	-351	-0-	14963 2	N	-0-			-0-
01		15314 X	14211	-0-	-1103	-0-	14211 2	N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:		01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11059 - 17522	
08		10385 X	10178	-0-	-207	-0-	10178 2	N	-0-			-0-
09		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 2	N	-0-			-0-
10		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639 2	N	-0-			-0-
11		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 2	N	-0-			-0-
12		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2	N	-0-			-0-
01		10633 X	10058	-0-	-575	-0-	10058 2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11017 - 16580	
08		5859 X	4778	-0-	-1081	-0-	4778 2	N	-0-			-0-
09		5460 X	4500	-0-	-960	-0-	4500 2	N	-0-			-0-
10		5642 X	4435	-0-	-1207	-0-	4435 2	N	-0-			-0-
11		5460 X	4025	-0-	-1435	-0-	4025 2	N	-0-			-0-
12		5022 X	2638	-0-	-2384	-0-	2638 2	N	-0-			-0-
01		4774 X	2598	-0-	-2176	-0-	2598 2	N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12449 - 17373	
08		57088 X	57088	-0-	-0-	-0-	57088 2	N	-0-			-0-
09		56550 X	52861	-0-	-3689	-0-	52861 2	N	-0-			-0-
10		60605 X	53043	-0-	-7562	-0-	53043 2	N	-0-			-0-
11		58650 X	50210	-0-	-8440	-0-	50210 2	N	-0-			-0-
12		60605 X	49043	-0-	-11562	-0-	49043 2	N	-0-			-0-
01		57102 X	47517	-0-	-9585	-0-	47517 2	N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12477 - 13445	
08		12927 X	12038	-0-	-889	-0-	12038 2	N	-0-			-0-
09		12510 X	11251	-0-	-1259	-0-	11251 2	N	-0-			-0-
10		12431 X	8051	-0-	-4380	-0-	8051 2	N	-0-			-0-
11		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733 2	N	-0-			-0-
12		12028 X	11603	-0-	-425	-0-	11603 2	N	-0-			-0-
01		12028 X	11113	-0-	-915	-0-	11113 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12730 - 13910	
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 2	Y	-0-	7 1	3
09		420 N	187	-0-	-233	-0-	8 1	179 2	Y	-0-		3
10		248 N	167	-0-	-81	-0-	7 1	160 2	Y	-0-		3
11		270 N	64	-0-	-206	-0-	2 1	62 2	Y	-0-		3
12		186 N	90	-0-	-96	-0-	3 1	87 2	Y	-0-		3
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	1 1	74 2	Y	-0-		3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	14670	-	14690
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861	-	13894
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-	1	1
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	Y	-0-		1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

HOLMES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826	-	13930
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	2	Y	-0-	5	1
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-	2	4
						2	9						
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	-0-	3	7
						3	9						
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	12	1	397	2	Y	-0-		7
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-		7
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	Y	-0-		7

GRIZZLY		WELL #:	1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13206	-	14580
08	2790 X	387	-0-	-2403	-0-	11	1	370	2	Y	-0-	5	9
						6	9						
09	1320 X	50	-0-	-1270	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	3	12
						3	9						
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	18	1	315	2	Y	-0-	7	19
						8	9						
11	1320 X	1058	-0-	-262	-0-	62	1	989	2	Y	-0-	6	25
						7	9						
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-		25
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-		25

GRIZZLY		WELL #:	2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848	-	14530
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	12918	-	14650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
		//CONT.//	881167														
		WELL #:	3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 14510						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #:	7	RRCID ->	207374	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14625 - 14645						
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	104	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	328	1	9104	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	8123	-0-	5023	5023	198	1	7925	2	Y	-0-					-0-
01	14909	X	9886	-0-	-5023	-0-	198	1	9688	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	14540 - 14560						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476						
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	114	1	3710	2	Y	3					15
09	3900	X	2524	-0-	-1376	-0-	85	1	2437	2	Y	2					17
10	4030	X	2755	-0-	-1275	-0-	89	1	2665	2	Y	1					18
11	3900	X	2501	-0-	-1399	-0-	87	1	2411	2	Y	3					21
12	3937	X	2484	-0-	-1453	-0-	61	1	2422	2	Y	1					22
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	53	1	2590	2	Y	-0-					22

LEWIS "B"		WELL #:	8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 14595						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	79	1	2293	2	Y	-0-	27	1		10
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	138	1	3224	2	Y	3				13
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1875	2	Y	6				19
11	2310 X	1227	-0-	-1083	-0-	36	1	1188	2	Y	3				22
12	3410 X	1880	-0-	-1530	-0-	59	1	1821	2	Y	-0-				22
01	3410 X	1873	-0-	-1537	-0-	34	1	1839	2	Y	-0-				22

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 14446 - 14466					
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-				4
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-				4
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-				4
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-				4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	155 X	66	-0-	-89	-0-	1	1	65	2	Y	-0-				4

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 13950 - 13970					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 13028 - 14708					
08	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	Y	-0-				3
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	2	Y	1				4
10	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	63	1	1883	2	Y	3				7
11	2370 X	1638	-0-	-732	-0-	57	1	1577	2	Y	4				11
12	2449 X	744	-0-	-1705	-0-	18	1	724	2	Y	2				13
01	1953 X	942	-0-	-1011	-0-	19	1	923	2	Y	-0-				13

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	-0-				-0-
09	690 N	187	-0-	-503	-0-	6	1	181	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	305	-0-	-470	-0-	10	1	295	2	Y	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-				-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	418	2	Y	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 13950 - 13970					
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	5	1		2
09	1740 N	1277	-0-	-463	-0-	1276	2	1	9	Y	1				3
10	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1133	2	2	9	Y	2				5
11	1020 N	611	-0-	-409	-0-	611	2			Y	-0-				5
12	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	39	1	1207	2	Y	-0-				5
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	20	1	1090	2	Y	-0-				5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	57 1	1667 2	Y	-0-		2
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	89 1	2089 2	Y	3	6 1	5
							3 9					
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	68 1	1565 2	Y	3		8
							3 9					
11		1230 N	530	-0-	-700	-0-	16 1	514 2	Y	-0-		8
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	42 1	1306 2	Y	-0-		8
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	26 1	1387 2	Y	-0-		8

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790												
08		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		12
09		796 X	796	-0-	-0-	-0-	27 1	769 2	Y	-0-		12
10		1426 X	632	-0-	-794	-0-	631 2	1 9	Y	1		13
11		1380 X	560	-0-	-820	-0-	558 2	2 9	Y	2		15
12		1426 X	282	-0-	-1144	-0-	6 1	275 2	Y	1		16
							1 9					
01		1054 X	481	-0-	-573	-0-	8 1	473 2	Y	-0-		16

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510												
08		2697 X	2018	-0-	-679	-0-	60 1	1957 2	Y	1		10
							1 9					
09		3210 X	2631	-0-	-579	-0-	89 1	2539 2	Y	3		13
							3 9					
10		3317 X	2734	-0-	-583	-0-	88 1	2640 2	Y	5		18
							6 9					
11		3210 X	2239	-0-	-971	-0-	78 1	2154 2	Y	6		24
							7 9					
12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	90 1	3618 2	Y	8		32
							9 9					
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	69 1	3368 2	Y	1		33
							1 9					

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390												
08		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	72 1	2368 2	Y	-0-		5
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	87 1	2476 2	Y	-0-		5
10		3100 N	3300	-0-	200	200	106 1	3194 2	Y	-0-		5
11		2904 N	2704	-0-	-200	-0-	94 1	2610 2	Y	-0-		5
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	60 1	2408 2	Y	-0-		5
01		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	50 1	2459 2	Y	-0-		5

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806												
08		5270 X	1795	-0-	-3475	-0-	53 1	1741 2	Y	1		35
							1 9					
09		3330 X	1108	-0-	-2222	-0-	37 1	1070 2	Y	1		36
							1 9					
10		3441 X	1414	-0-	-2027	-0-	45 1	1366 2	Y	3		39
							3 9					
11		3330 X	1653	-0-	-1677	-0-	57 1	1590 2	Y	5		44
							6 9					
12		3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	47 1	1898 2	Y	5		49
							6 9					
01		1798 X	1654	-0-	-144	-0-	33 1	1620 2	Y	1		50
							1 9					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325			PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	Y	-0-	92	1		34
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2220	2	Y	3				37
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1605	2	Y	3				40
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	25	1	823	2	Y	-0-				40
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	52	1	1595	2	Y	-0-				40
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	32	1	1728	2	Y	-0-				40
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597			PERF. 8730 - 14320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1321	-0-	1321	1321	27	1	1294	2	Y	-0-				-0-
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346			PERF. 9151 - 14150			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-				-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614			PERF.14410 - 14430			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-				7
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670			PERF.14400 - 14502			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740			PERF.14470 - 14490			
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	2	Y	-0-				1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	-0-				1
10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-				1
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	44	1	1213	2	Y	-0-				1
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	31	1	1253	2	Y	-0-				1
01	1333 N	796	-0-	-537	-0-	16	1	780	2	Y	-0-				1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
		WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.14150 - 14170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					30
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					30
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	2	Y	-0-					30
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	233	1	6474	2	Y	-0-					30
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	Y	-0-					30
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	91	1	4464	2	Y	-0-					30

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12162 - 13560						
08	372 X	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					163
09	750 X	184	-0-	-566	-0-	184	2			N	-0-					163
10	775 X	149	-0-	-626	-0-	149	2			N	-0-					163
11	750 X	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					163
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					163
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					163

HOLMES "A"		WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.13920 - 13940						
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-	3	1			1
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	-0-	1				2
						1	9									
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-	1				3
						1	9									
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					3
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	-0-					3
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	-0-					3

LEWIS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.14290 - 14310						
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	449	-0-	-991	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	13	1	650	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF. N/A						
08	2911 N	2623	-0-	-288	-0-	87	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	868 X	587	-0-	-281	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	840 X	244	-0-	-596	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	868 X	707	-0-	-161	-0-	22	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	868 X	489	-0-	-379	-0-	9	1	480	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF. N/A						
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	2	Y	-0-	4	1			1
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	89	1	2076	2	Y	-0-	3				4
						3	9									
10	1984 X	1276	-0-	-708	-0-	53	1	1221	2	Y	-0-	2				6
						2	9									
11	1920 X	361	-0-	-1559	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					6
12	2232 X	659	-0-	-1573	-0-	21	1	638	2	Y	-0-					6
01	2232 X	1753	-0-	-479	-0-	32	1	1721	2	Y	-0-					6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRIZZLY				WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386	
08	1302 X	370	-0-	-932	-0-	11	1	353	2	Y	5	11
09	390 X	220	-0-	-170	-0-	11	1	196	2	Y	12	23
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	13	9	381	2	Y	8	31
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	9	337	2	Y	2	33
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	9	401	2	Y	-0-	33
01	403 N	177	-0-	-226	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	33
01						7	1			Y	-0-	

BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	Y	-0-	2
09	990 N	276	-0-	-714	-0-	9	1	267	2	Y	-0-	2
10	620 N	406	-0-	-214	-0-	13	1	393	2	Y	-0-	2
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	2	Y	-0-	2
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	Y	-0-	2
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	22	1	1073	2	Y	-0-	2

HOLMES "A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	-0-	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	-0-	-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	Y	-0-	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	Y	-0-	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-	-0-

POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398	
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	20	75
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	22	9	3217	2	N	25	100
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	112	1	3442	2	N	127	42
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	28	9	3736	2	N	10	52
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	114	1	3605	2	N	-0-	52
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	140	9	4075	2	N	-0-	52
						135	1					
						11	9					
						90	1					
						83	1					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	2
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	3
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	9	635	2	Y	4
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	1	9	293	2	Y	4
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	4
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	12	1	632	2	Y	4

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520		
08	6665 X	2649	-0-	-4016	-0-	79	1	2569	2	Y	17
09	3930 X	2163	-0-	-1767	-0-	1	9	2089	2	Y	18
10	3813 X	2581	-0-	-1232	-0-	73	1	2492	2	Y	23
11	3690 X	2323	-0-	-1367	-0-	1	9	2235	2	Y	30
12	3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	80	1	1836	2	Y	35
01	2635 X	2032	-0-	-603	-0-	8	9	1990	2	Y	36
						41	1				
						1	9				

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A		
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	2
09	1710 N	966	-0-	-744	-0-	40	1	925	2	Y	3
10	1519 N	739	-0-	-780	-0-	1	9	707	2	Y	4
11	720 N	314	-0-	-406	-0-	31	1	305	2	Y	4
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1	9	1649	2	Y	4
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	4
						15	1				

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A		
08	T. A.	422	-0-	422	422	14	1	408	2	Y	1
09	T. A.	173	-0-	173	595	7	1	166	2	Y	1
10	T. A.	246	-0-	246	841	10	1	236	2	Y	1
11	1010 X	169	-0-	-841	-0-	5	1	164	2	Y	1
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	1
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	1

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850		
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	224	1	7308	2	Y	-0-
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	264	1	7539	2	Y	-0-
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	276	1	8296	2	Y	-0-
11	7290 X	5124	-0-	-2166	-0-	178	1	4946	2	Y	-0-
12	8060 X	7695	-0-	-365	-0-	188	1	7507	2	Y	-0-
01	8587 X	4854	-0-	-3733	-0-	97	1	4757	2	Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1921	2	Y	2			10
						2	9							
09	2070 N	894	-0-	-1176	-0-	30	1	863	2	Y	1			11
						1	9							
10	1953 N	1370	-0-	-583	-0-	44	1	1325	2	Y	1			12
						1	9							
11	1920 N	547	-0-	-1373	-0-	19	1	527	2	Y	1			13
						1	9							
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	2	Y	2			15
						2	9							
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	26	1	1270	2	Y	-0-			15
LEWIS "B"				WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A			
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			2
09	810 X	497	-0-	-313	-0-	17	1	480	2	Y	-0-			2
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	66	1	1978	2	Y	-0-			2
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	-0-			2
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	8	1	328	2	Y	-0-			2
01	3100 N	4871	-0-	1771	1771	98	1	4773	2	Y	-0-			2
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230			
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			5
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	119	1	3566	2	Y	-0-			5
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	328	1	9118	2	Y	-0-			5
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	211	1	8450	2	Y	-0-			5
01	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	144	1	7018	2	Y	-0-			5
BLACK				WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12791 - 14180			
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	228	1	7429	2	Y	8			35
						9	9							
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	188	1	5365	2	Y	7			42
						8	9							
10	8091 X	4876	-0-	-3215	-0-	157	1	4716	2	Y	3			45
						3	9							
11	7830 X	3804	-0-	-4026	-0-	132	1	3670	2	Y	2			47
						2	9							
12	8091 X	4445	-0-	-3646	-0-	108	1	4336	2	Y	1			48
						1	9							
01	7657 X	5548	-0-	-2109	-0-	111	1	5437	2	Y	-0-			48
BLACK				WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
08	7347 X	6188	-0-	-1159	-0-	184	1	5998	2	Y	5			15
						6	9							
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	248	1	7096	2	Y	7			22
						8	9							
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	246	1	7414	2	Y	7			29
						8	9							
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267	1	7402	2	Y	5			34
						6	9							
12	7347 X	4676	-0-	-2671	-0-	114	1	4561	2	Y	1			35
						1	9							
01	7347 X	5357	-0-	-1990	-0-	108	1	5249	2	Y	-0-			35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	102
09	1410 N	721	-0-	-689	-0-	18	1	703	2	Y	102
10	1364 N	773	-0-	-591	-0-	19	1	754	2	Y	102
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	8	1	471	2	Y	102
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	Y	111
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	10	9				
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	2	Y	111

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A		
08	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	35	1	1141	2	Y	21
09	1950 X	971	-0-	-979	-0-	33	1	936	2	Y	23
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	119	1	3573	2	Y	27
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	146	1	4055	2	Y	36
12	2015 X	1129	-0-	-886	-0-	28	1	1100	2	Y	37
01	2015 X	1050	-0-	-965	-0-	21	1	1029	2	Y	37

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A		
08	5518 X	4746	-0-	-772	-0-	141	1	4602	2	Y	36
09	6900 X	1847	-0-	-5053	-0-	62	1	1783	2	Y	38
10	7130 X	2211	-0-	-4919	-0-	71	1	2137	2	Y	41
11	6900 X	2666	-0-	-4234	-0-	92	1	2567	2	Y	47
12	7037 X	1238	-0-	-5799	-0-	30	1	1206	2	Y	49
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	136	1	6627	2	Y	51

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450		
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2289	2	Y	1
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	90	1	2569	2	Y	1
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	101	1	3030	2	Y	1
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	110	1	3052	2	Y	1
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	2	Y	1
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	63	1	3090	2	Y	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1868	2	Y	-0-				-0-
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	Y	-0-				-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-				-0-
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	101	1	2799	2	Y	-0-				-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	56	1	2260	2	Y	-0-				-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3628	2	Y	-0-				6
						2	9				2				

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647			
08	1085 N	759	-0-	-326	-0-	759	2			Y	-0-				-0-
09	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			Y	-0-				-0-
10	1116 N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-				-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-				-0-
12	1178 N	671	-0-	-507	-0-	671	2			Y	-0-				-0-
01	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2			Y	-0-				-0-

SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8630			
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8529 - 8921			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	129511	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8579 - 8990			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				40
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				40
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				40
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				40

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106													
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2	N	-0-			-0-
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-			-0-
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182													
08		651 N	211	-0-	-440	-0-	211	2	N	-0-			14
09		480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2	N	-0-			14
10		527 N	64	-0-	-463	-0-	64	2	N	-0-			14
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			14
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			14
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			14

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419													
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	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													
08		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-			-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
10		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2	N	-0-			-0-
11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
01		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	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													
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	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													
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3854 X	526	-0-	-3328	-0-	526 2	N	-0-			-0-
09	840 X	140	-0-	-700	-0-	140 2	N	-0-			-0-
10	868 X	69	-0-	-799	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11	840 X	52	-0-	-788	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12	868 X	101	-0-	-767	-0-	101 2	N	-0-			-0-
01	527 X	113	-0-	-414	-0-	113 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-			30
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			30
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2	N	-0-			30
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			30
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	N	-0-			30
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219				
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970				
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2			N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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				
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196329	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 10009
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196697	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 9026 - 10266
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		11	RRCID ->	197123	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8773 - 10148
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8808 - 10103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8806 - 9553
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202639	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9970 - 10200
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	204830	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756 - 9870
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	205561	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF. 8806 - 9816
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	206178	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF. 8981 - 9762
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841								
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	262483	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF. 8648 - 8774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	214	-0-	214	165685	214 2		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	123	-0-	123	165808	123 2		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	180	-0-	180	165988	180 2		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	95	-0-	95	166083	95 2		N	-0-		-0-	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	265644	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8840 - 9341	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		20	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		20	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		20	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		20	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		20	
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		20	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	266211	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8565 - 9142	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF. 8505 - 9730	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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

08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1902	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1578	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1625	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1591	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			25
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			25
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			25
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			25
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	1			26
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-			26

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		30323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
STONE, W. O.		WELL #:	1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 12219 - 12334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			30
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			30
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			30
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			30
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			30
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-			30

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HUFFMAN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8475 - 8539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.			//CONT.// //CONT.//	30325 750 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	18	RRCID ->	212681	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	8679 - 8724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	837 N	586	-0-	-251	-0-	586 2		N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2		N	-0-			-0-
12	837 N	490	-0-	-347	-0-	490 2		N	-0-			-0-
01	713 N	377	-0-	-336	-0-	377 2		N	-0-			-0-
HALL, F. L.			WELL #:	16	RRCID ->	224808	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	8474 - 8539
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:	12	RRCID ->	225593	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8540 - 8648
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230638	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF. 8535 - 8622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230643	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 8722 - 8844
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230662	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 8520 - 8608
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230723	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 8262 - 8418
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230763	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8725 - 8785
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8489 - 8630
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 8750
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	251642	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8533 - 8688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	251691	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF. 8397 - 8513
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF. 8498 - 8638
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	251712	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF. 8664 - 8753
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	251717	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8501 - 8643
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-		23	
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-		23	
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-		23	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		23	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		23	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		23	

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 16	RRCID -> 255923	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 8430	- 8539			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15	RRCID -> 256676	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 14302	PERF. 8672	- 8738			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #: 11	RRCID -> 256693	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8300	- 8398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20	RRCID -> 256932	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 13262	PERF. 8677	- 8791			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 19	RRCID -> 256957	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 13082	PERF. 8557	- 8698			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-					-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-					-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-					-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205907	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF. 9301	- 9445	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207076	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 14980	PERF. 8925	- 9035	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 207953	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 8826	- 8836	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID -> 207957	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 8861	- 8913	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 211150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 14788	PERF. 8817	- 8946	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID -> 211522	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848	- 8972	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		BLACK		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
						//CONT.//	881167								
						WELL #:	2	RRCID ->	233075	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	8759 - 8901
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

POLAR						WELL #:	1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8652 - 8788
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"						WELL #:	23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	8852 - 8936
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"						WELL #:	15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	8858 - 8970
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"						WELL #:	14	RRCID ->	235998	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	8946 - 9060
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LITTLE FLOCK						WELL #:	1	RRCID ->	241210	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 9066
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TWEENER						WELL #:	3	RRCID ->	241574	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9078
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
			WELL #:	15	RRCID ->	242943	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	8700 - 8852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:	18	RRCID ->	243431	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9036 - 9149	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	11	RRCID ->	244656	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8646 - 8778	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	6	RRCID ->	245123	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	8779 - 8915	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	7	RRCID ->	251127	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	8684 - 8808	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 9019 - 9149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8626 - 8802
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 8928 - 9122
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)			30445 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444									
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
COUCH OIL & GAS, INC. 182165												
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON			
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935							
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				100936							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11080 - 11465
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 11184
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-		-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-		-0-
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-		-0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-		-0-
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF. 10374 - 11445
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF. 10032 - 10366
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936											
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155					
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440					
08	T. A.	720	-0-	720	720	720	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	576	-0-	576	1296	576	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	760	-0-	760	2056	760	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	697	-0-	697	2753	697	2		Y	-0-			-0-
12	3526 X	773	-0-	-2753	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2		N	-0-
09	3000 N	4605	-0-	1605	1605	4605	2		N	-0-
10	3100 N	5281	-0-	2181	3786	5281	2		N	-0-
11	3000 N	2121	-0-	-879	2907	2121	2		N	-0-
12	4848 X	1941	-0-	-2907	-0-	1941	2		N	-0-
01	2077 X	1817	-0-	-260	-0-	1817	2		N	-0-

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384		
08	620 N	29	-0-	-591	-0-	29	2		Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	2		Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-
10	1736 N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2		Y	-0-
11	1710 N	1185	-0-	-525	-0-	1185	2		Y	-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-
01	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2		Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-
09	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2		Y	-0-
10	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	2		Y	-0-
11	780 N	460	-0-	-320	-0-	460	2		Y	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	821	-0-	-889	-0-	821	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	662	-0-	-1105	-0-	662	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287			
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753			
08	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480			
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	983	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	900 N	182	-0-	-718	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 N	335	-0-	-625	-0-	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540			
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	930 N	515	-0-	-415	-0-	-0-	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	713 N	620	-0-	-93	-0-	-0-	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	-0-	766	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #:		13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320			
08	3100 N	2018	-0-	-1082	5052	2018	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	1782	-0-	-1218	3834	1782	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	2217	-0-	-883	2951	2217	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	1845	-0-	-1155	1796	1845	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	2303	-0-	-797	999	2303	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2978 N	1979	-0-	-999	-0-	1979	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468			
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3841	-0-	841	841	3841	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	4667	-0-	1567	2408	4667	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	4224	-0-	1224	3632	4224	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	4204	-0-	1104	4736	4204	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	9058 X	4322	-0-	-4736	-0-	4322	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668			
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1560 N	146	-0-	-1414	-0-	146	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	3749	-0-	649	649	3749	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3100 N	2969	-0-	-131	518	2969	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626			
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1050 N	712	-0-	-338	-0-	712	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1085 N	551	-0-	-534	-0-	551	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1020 N	369	-0-	-651	-0-	369	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #:		14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426			
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		Y	-0-			-0-
09	1500 N	434	-0-	-1066	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
11	1500 N	877	-0-	-623	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456				
08	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	1604 2		Y	-0-			-0-
10	1829 N	1411	-0-	-418	-0-	1411 2		Y	-0-			-0-
11	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150				
08	14B2 EXT	25	-0-	25	50	25 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
10	75 X	25	-0-	-50	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
11	450 N	271	-0-	-179	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1574 2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667 2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	1543 2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	894	-0-	-780	-0-	894 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
08	1612 N	905	-0-	-707	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	994	-0-	-596	-0-	994 2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-	-0-
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128 2		Y	-0-	-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121 2		Y	-0-	-0-
11	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	1048 2		Y	-0-	-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-	-0-
01	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-	-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		Y	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		Y	-0-	-0-
09	1560 N	957	-0-	-603	-0-	957 2		Y	-0-	-0-
10	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573 2		Y	-0-	-0-
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437 2		Y	-0-	-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-	-0-
01	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2		Y	-0-	-0-
09	1110 N	857	-0-	-253	-0-	857 2		Y	-0-	-0-
10	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928 2		Y	-0-	-0-
11	1050 N	717	-0-	-333	-0-	717 2		Y	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	-0-
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-	-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-	-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-	-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		Y	-0-	-0-
12	3100 N	3661	-0-	561	561	3661 2		Y	-0-	-0-
01	1391 N	830	-0-	-561	-0-	830 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-	-0-
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1195 2		Y	-0-	-0-
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	1034 2		Y	-0-	-0-
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128 2		Y	-0-	-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-	-0-
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		Y	-0-	-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-	-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-	-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039 2		Y	-0-	-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-
01	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	Y	-0-			-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2	Y	-0-			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	Y	-0-			-0-
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2	Y	-0-			-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	Y	-0-			-0-
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956			
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2	Y	-0-			-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	769 2	Y	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2	Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760			
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	Y	-0-			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	Y	-0-			-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	Y	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	Y	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2	Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292			
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	460	-0-	-80	-0-	460 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 2	Y	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606			
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-			-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	Y	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	Y	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	Y	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693			
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	420	-0-	-150	-0-	420 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2	Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960			
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2		Y	-0-	-0-	
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-	-0-	
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-	-0-	
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-	-0-	
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-	-0-	
01	2325 N	1372	-0-	-953	-0-	1372	2		Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		Y	-0-	-0-	
09	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2		Y	-0-	-0-	
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2		Y	-0-	-0-	
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2		Y	-0-	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-	-0-	
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
08	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2		Y	-0-	-0-	
09	960 N	741	-0-	-219	-0-	741	2		Y	-0-	-0-	
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		Y	-0-	-0-	
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2		Y	-0-	-0-	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-	-0-	
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
08	1209 N	830	-0-	-379	-0-	830	2		Y	-0-	-0-	
09	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	2		Y	-0-	-0-	
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2		Y	-0-	-0-	
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2		Y	-0-	-0-	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-	-0-	
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		Y	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
08	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2		Y	-0-	-0-	
09	1050 N	782	-0-	-268	-0-	782	2		Y	-0-	-0-	
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2		Y	-0-	-0-	
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2		Y	-0-	-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-	-0-	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
08	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	2		Y	-0-	-0-	
09	660 N	444	-0-	-216	-0-	444	2		Y	-0-	-0-	
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2		Y	-0-	-0-	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-	-0-	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-	-0-	
09	1530 N	826	-0-	-704	-0-	826	2		Y	-0-	-0-	
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-	-0-	
11	1590 N	879	-0-	-711	-0-	879	2		Y	-0-	-0-	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-	-0-	
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GU		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	25	RRCID ->	243497	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11164 - 12996						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-					-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-					-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-					-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-					-0-
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-					-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	243500	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11082 - 12930						
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-					-0-
09		900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2		Y	-0-					-0-
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-					-0-
11		900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2		Y	-0-					-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-					-0-
01		899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	243501	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11084 - 12978						
08		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2		Y	-0-					-0-
09		540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2		Y	-0-					-0-
10		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		Y	-0-					-0-
11		450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		Y	-0-					-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-					-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	245006	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11302 - 11539						
08		682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2		Y	-0-					-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-					-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-					-0-
11		480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2		Y	-0-					-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-					-0-
01		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	245118	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11283 - 12724						
08		899 N	599	-0-	-300	-0-	599	2		N	-0-					-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-					-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-					-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-					-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #:	13	RRCID ->	245142	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11281 - 12906						
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-					-0-
09		840 N	610	-0-	-230	-0-	610	2		Y	-0-					-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-					-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-					-0-
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-					-0-
01		868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2		Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	247043	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11202 - 12786						
08		1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2		Y	-0-					-0-
09		1410 N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2		Y	-0-					-0-
10		1643 N	1087	-0-	-556	-0-	1087	2		Y	-0-					-0-
11		1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166	2		Y	-0-					-0-
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-					-0-
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1333 N	752	-0-	-581	-0-	752	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	Y	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952		
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	712	-0-	-518	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	784	-0-	-580	-0-	784	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	749	-0-	-511	-0-	749	2	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452		
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	53	-0-	-487	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403		
08	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	572	-0-	-628	-0-	572	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2	Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450		
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764		
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528			
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	712	-0-	-428	-0-	712	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2	Y	-0-	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	Y	-0-	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058			
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616			
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870			
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1248	-0-	-432	-0-	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1080	-0-	-570	-0-	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		Y	-0-		-0-		
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2		Y	-0-		-0-		
10		465 N	349	-0-	-116	-0-	349 2		Y	-0-		-0-		
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2		Y	-0-		-0-		
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-		
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		Y	-0-		-0-		

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-		
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		1	RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576		
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	88 1	1193 2	N	-0-		-0-		
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	81 1	966 2	N	-0-		-0-		
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70 1	967 2	N	-0-		-0-		
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	20 1	731 2	N	14	1 8	13		
							15 9							
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	N	4	1 8	16		
							4 9							
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	226 1	1108 2	N	1	1 8	16		
							1 9							

EVERETT		WELL #:		1	RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415				
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	16 1	211 2	N	-0-		1		
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	N	-0-		1		
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 2	N	-0-		1		
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	6 1	221 2	N	14	1 8	14		
							15 9							
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	N	3		17		
							3 9							
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	41 1	203 2	N	-0-		17		

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727				
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	19 1	255 2	N	-0-		-0-		
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 2	N	-0-		-0-		
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	N	-0-		-0-		
11		270 N	28	-0-	-242	-0-	13 2	15 9	N	14	1 8	13		
12		310 N	77	-0-	-233	-0-	4 1	70 2	N	3		16		
							3 9							
01		310 N	82	-0-	-228	-0-	14 1	68 2	N	-0-		16		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	101	1	1368	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	102	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	80	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	35	1	1323	2	N	14	1 8		13
						15	9							
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	5	2 8		16
						6	9							
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	262	1	1285	2	N	2	2 8		16
						2	9							

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746														

08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	N	-0-			22
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	150	1	1785	2	N	-0-			22
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	127	1	1759	2	N	-0-			22
11	1950 N	1657	-0-	-293	-0-	43	1	1599	2	N	14	1 8		35
						15	9							
12	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	90	1	1709	2	N	8	5 8		38
						9	9							
01	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	264	1	1294	2	N	3	3 8		38
						3	9							

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034														

08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	N	-0-			-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-			-0-
10	868 N	763	-0-	-105	-0-	51	1	712	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3150	-0-	150	-0-	82	1	3053	2	N	14	1 8		13
						15	9							
12	872 N	722	-0-	-150	-0-	36	1	682	2	N	4	1 8		16
						4	9							
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	144	1	708	2	N	-0-			16

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944														

08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167	1	2253	2	N	-0-			8
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	189	1	2252	2	N	-0-			8
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	161	1	2234	2	N	-0-			8
11	2340 N	2071	-0-	-269	-0-	54	1	2016	2	N	1	1 8		8
						1	9							
12	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	102	1	1946	2	N	-0-			8
01	2387 N	1295	-0-	-1092	-0-	220	1	1075	2	N	-0-			8

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610														

08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	129	1	1748	2	N	-0-			5
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	2	N	-0-			5
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1579	2	N	-0-			5
11	1650 N	1221	-0-	-429	-0-	32	1	1174	2	N	14	1 8		18
						15	9							
12	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	76	1	1453	2	N	5	2 8		21
						6	9							
01	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	211	1	1033	2	N	3	3 8		21
						3	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	77 1	615 2	N	-0-			-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	74 1	527 2	N	-0-			-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	73 1	577 2	N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	N	14	1 8		13
						15 9						
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	59 1	544 2	N	3			16
						3 9						
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	126 1	467 2	N	-0-			16

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELLEY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111		
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	113 1	2303 2	Y	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91 1	1594 2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	79 1	1517 2	Y	-0-			-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	88 1	1593 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	102 1	1420 2	Y	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74 1	1529 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820		
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	43 1	583 2	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	565 2	N	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	44 1	605 2	N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	16 1	584 2	N	14	1 8		13
						15 9						
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	30 1	574 2	N	3			16
						3 9						
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	103 1	503 2	N	-0-			16

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719		
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	657 2	Y	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	59 1	697 2	Y	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59 1	821 2	Y	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	787 2	Y	14	1 8		13
						15 9						
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69 1	730 2	Y	3			16
						3 9						
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	148 1	571 2	Y	-0-			16

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11653 - 11997		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833			
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	46	1	814 2	Y	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527 2	Y	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	59	1	818 2	Y	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989			
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1177 2	N	-0-		-0-
09	900 X	574	-0-	-326	-0-	44	1	530 2	N	-0-		-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	221	1	3060 2	N	-0-		-0-
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	69	1	2570 2	N	14	1 8	13
						15	9					
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	135	1	2580 2	N	4	1 8	16
						4	9					
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	445	1	2182 2	N	1	1 8	16
						1	9					

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276			
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485 2	N	-0-		6
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	102	1	1215 2	N	-0-		6
10	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	81	1	1121 2	N	-0-		6
11	1530 N	1108	-0-	-422	-0-	29	1	1064 2	N	14	1 8	19
						15	9					
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1327 2	N	3		22
						3	9					
01	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	182	1	894 2	N	-0-		22

TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911			
08	1023 N	817	-0-	-206	-0-	14	1	803 2	N	-0-		-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	43	1	1349 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	804	-0-	-374	-0-	27	1	777 2	N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1511 2	N	40		40
						44	9					
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001											TOTAL DEPTH 12895	PERF.11288 - 11363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-			-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	35	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	687	-0-	-739	-0-	23	1	664	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	223	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	921	-0-	-257	-0-	35	1	864	2	N	20			20
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			20

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001											TOTAL DEPTH 12254	PERF.11764 - 12056		
08	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	162	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	186	1	2218	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	150	1	2075	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	56	1	2071	2	N	1	1	8	-0-
12	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	108	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	368	1	1803	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002											TOTAL DEPTH 12297	PERF.12094 - 12144		
08	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	8	-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1	1	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 12800	PERF.11520 - 12637		
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	33	1	1849	2	N	-0-			-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	126	1	677	2	N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	N	10			10
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			10
						11	9							

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 12835	PERF.11541 - 12683		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 12750	PERF.11560 - 12576		
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	17	1	933	2	N	-0-			-0-
09	990 N	724	-0-	-266	-0-	22	1	702	2	N	-0-			-0-
10	651 N	301	-0-	-350	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	194	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11715 - 11802						
08	1519	N	753	-0-	-766	-0-	45 1	708 2	N	N	-0-			57
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78 1	1171 2	N	N	-0-	57 7		-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74 1	1201 2	N	N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	262 1	1254 2	N	N	8	8 8		-0-
							9 9							
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	70 1	963 2	N	N	-0-			-0-
01	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739 2		N	N	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564						
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7 1	369 2	N	N	-0-			-0-
09	450	N	142	-0-	-308	-0-	4 1	138 2	N	N	-0-			-0-
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	5 1	145 2	N	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58 1	315 2	N	N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	N	N	-0-			-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	N	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770						
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	N	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52 1	280 2	N	N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 2	N	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11115 - 11296						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250						
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134 1	1810 2	N	N	-0-			22
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	155 1	1850 2	N	N	-0-			22
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	130 1	1808 2	N	N	-0-			22
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	44 1	1647 2	N	N	14	1 8		35
							15 9							
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	92 1	1757 2	N	N	5	2 8		38
							6 9							
01	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	288 1	1413 2	N	N	2	2 8		38
							2 9							
WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796						
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	12 1	651 2	N	N	-0-			-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	21 1	673 2	N	N	-0-			-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	18 1	516 2	N	N	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	122 1	659 2	N	N	-0-			-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	27 1	681 2	N	N	-0-			-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BARGER, H. UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2563	2	N	-0-			-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2179	2	N	-0-			-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2450	2	N	-0-			-0-
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	2047	2	N	-0-			-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	2	N	-0-			-0-
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT															
		WELL #:		6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630					
08	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1517	2	N	-0-			20
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1556	2	N	-0-			20
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	-0-			20
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1802	2	N	9			29
							10	9							
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	N	1			30
							1	9							
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			30

BARGER, H. UNIT															
		WELL #:		5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359					
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2812	2	N	-0-			-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1742	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	-0-	199	1	909	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1013	-0-	-382	-0-	-0-	69	1	938	2	N	5			5
							6	9							
01	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	-0-	1009	2	10	9	N	9			14

TERRY "D"															
		WELL #:		6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843					
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3000 N	7624	-0-	4624	-0-	-0-	1192	1	6432	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	778	-0-	-2322	-0-	-0-	2302	1	748	2	N	-0-			-0-
01	2327 N	25	-0-	-2302	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

TERRY "D"															
		WELL #:		8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877					
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-			-0-
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-			-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	2094	2	N	-0-			-0-
*12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	N	-0-			-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-

REED UNIT															
		WELL #:		1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746					
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			17
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			17
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			17
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	1	1	8	17
							1	9							
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-			17
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	355	2	N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TERRY "D"			WELL #:	9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11772 - 11782	
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	16 1	896 2	N	-0-			-0-
09	630 N	405	-0-	-225	-0-	12 1	393 2	N	-0-			-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	54 1	1565 2	N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	198 1	1068 2	N	-0-			-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	54 1	1334 2	N	-0-			-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-

TERRY "D"			WELL #:	9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11772 - 11782	
08	1085 X	510	-0-	-575	-0-	41 1	469 2	N	-0-			98
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	96 1	1756 2	N	-0-			98
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	88 1	1613 2	N	-0-			98
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	314 1	1529 2	N	27			125
						30 9						
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102 1	1767 2	N	-0-			125
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			125

TERRY "D"			WELL #:	7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11756 - 11766	
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22 1	1213 2	N	-0-			30
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28 1	880 2	N	-0-	30 7		-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50 1	1427 2	N	-0-			-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	211 1	1135 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	48 1	1199 2	N	22			22
						24 9						
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			22

GILLIAM UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11616 - 12713	
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	9 1	534 2	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12 1	388 2	N	-0-			-0-
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	20 1	584 2	N	-0-			-0-
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	74 1	397 2	N	-0-			-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	74 1	1830 2	N	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11530 - 12610	
08	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	20 1	1155 2	N	-0-			-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	27 1	856 2	N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	630 X	11	-0-	-619	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
12	651 N	17	-0-	-634	-0-	8 2	9 9	N	8			8
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			8

SCARBOROUGH UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11630 - 12693	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376							
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	20	1	1107	2	N	-0-				-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	34	1	1065	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	865	-0-	-282	-0-	29	1	836	2	N	-0-				-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	205	1	1104	2	N	-0-				-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	2	N	-0-				-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485							
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	N	-0-				-0-
09	1020 N	594	-0-	-426	-0-	18	1	576	2	N	-0-				-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1566	2	N	-0-				-0-
11	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	162	1	871	2	N	-0-	3	3 8		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-				-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552							
08	930 N	707	-0-	-223	-0-	12	1	695	2	N	-0-				9
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	22	1	688	2	N	-0-	9	7		-0-
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	21	1	606	2	N	-0-				-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	173	1	934	2	N	-0-				-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-				-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390							
08	713 N	542	-0-	-171	-0-	9	1	533	2	N	-0-				-0-
09	630 N	501	-0-	-129	-0-	15	1	486	2	N	-0-				-0-
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	12	1	335	2	N	-0-				-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	96	1	518	2	N	-0-				-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	18	1	454	2	N	-0-				-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459							
08	1953 N	1340	-0-	-613	-0-	23	1	1317	2	N	-0-				-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	2	N	-0-				-0-
10	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	43	1	1242	2	N	-0-				-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	347	1	1873	2	N	-0-				-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	2	N	-0-				-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706						
M O	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
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	14	1	787	2	N	-0-					-0-
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	25	1	778	2	N	-0-					-0-
10	775 N	482	-0-	-293	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	157	1	846	2	N	-0-					-0-
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	25	1	624	2	N	-0-					-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574						
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462						
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	38	1	2169	2	N	-0-					-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	396	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	90	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699						
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	610	2	N	-0-					-0-
09	450 N	158	-0-	-292	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	169	1	749	2	N	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	31	-0-	-992	-0-	31	1			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654 - 12665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730 - 11786	
08	2573 N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-		156
09	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693	2		N	-0-	156 7	-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	51	1	1905	2	N	1 8	-0-
						1	9					
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	N	2 8	-0-
						2	9					
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	355	1	1738	2	N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820 - 11850	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690 - 11720	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-	64
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	-0-	33
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	31	1	1165	2	N	-0-	33
11	1260 N	690	-0-	-570	-0-	47	1	642	2	N	1 8	33
						1	9					
12	1333 N	804	-0-	-529	-0-	69	1	735	2	N	-0-	33
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	242	1	1032	2	N	1 8	33
						1	9					

REED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848 - 12133	
08	2790 X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2		N	-0-		23
09	2700 X	1733	-0-	-967	-0-	1733	2		N	-0-	23 7	-0-
10	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2		N	-0-		-0-
11	2700 X	2509	-0-	-191	-0-	66	1	2442	2	N	1 8	-0-
						1	9					
12	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	121	1	2314	2	N	-0-	-0-
01	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	394	1	1928	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077 2	N	-0-		-0-	
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394 2	N	-0-		-0-	
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-	
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	35 1	N	1	1 8	-0-	
							1 9					
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	122 1	N	-0-		-0-	
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	463 1	N	1	1 8	-0-	
							1 9					

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979			
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		40	
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		40	
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		40	
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	106 1	N	75	1 8	114	
							83 9					
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	91 1	N	1		115	
							1 9					
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	619 1	N	8	1 8	122	
							9 9					

REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164			
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		23	
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	707 2	N	-0-	23 7	-0-	
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576 2	N	-0-		-0-	
11	900	N	455	-0-	-445	-0-	12 1	N	1	1 8	-0-	
							1 9					
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	34 1	N	-0-		-0-	
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	193 1	N	-0-		-0-	

REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133			
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-	
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	747 2	N	-0-		-0-	
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767 2	N	-0-		-0-	
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	18 1	N	1	1 8	-0-	
							1 9					
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	37 1	N	-0-		-0-	
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	124 1	N	-0-		-0-	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574			
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		-0-	
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-	
10	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	36 1	N	-0-		-0-	
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	284 1	N	-0-		-0-	
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-		-0-	
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-		-0-	

BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
09	840	N	418	-0-	-422	-0-	13 1	N	-0-		-0-	
10	465	N	137	-0-	-328	-0-	5 1	N	-0-		-0-	
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	175 1	N	-0-		-0-	
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		-0-	
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-		17
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-	17 7	-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1137	2	N	-0-	-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	2	N	27	27
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	30	9					
						2581	2			N	-0-	27

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
08	8618 X	6921	-0-	-1697	-0-	505	1	6416	2	N	-0-	-0-
09	8340 X	7162	-0-	-1178	-0-	582	1	6580	2	N	-0-	-0-
10	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	517	1	6739	2	N	-0-	-0-
11	6690 X	5172	-0-	-1518	-0-	164	1	5007	2	N	1	1 8
						1	9					
12	7409 X	4346	-0-	-3063	-0-	246	1	4100	2	N	-0-	-0-
01	7409 X	4747	-0-	-2662	-0-	831	1	3916	2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	15 7
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931			
08	6417 X	4400	-0-	-2017	-0-	332	1	4068	2	N	-0-	128
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	522	1	5863	2	N	-0-	40 7
10	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	495	1	6434	2	N	61	149 1
						67	9					-0-
11	5670 X	5273	-0-	-397	-0-	167	1	5104	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
12	6603 X	6291	-0-	-312	-0-	342	1	5939	2	N	9	6 8
						10	9					3
01	7006 X	5620	-0-	-1386	-0-	977	1	4635	2	N	7	7 8
						8	9					3

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	262	1	3542	2	N	-0-			41
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	283	1	3378	2	N	-0-			41
10	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	234	1	3246	2	N	-0-			41
11	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	80	1	2992	2	N	55	1	8	95
						61	9							
12	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	158	1	3016	2	N	2			97
						2	9							
01	3751 X	3118	-0-	-633	-0-	528	1	2588	2	N	2	2	8	97
						2	9							

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

08	8339 X	7172	-0-	-1167	-0-	523	1	6649	2	N	-0-			23
09	8070 X	5304	-0-	-2766	-0-	438	1	4866	2	N	-0-			23
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	561	1	7352	2	N	11	27	1	-0-
						12	9							
11	6930 X	4407	-0-	-2523	-0-	144	1	4262	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	415	1	7329	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	6836	-0-	-1100	-0-	1185	1	5651	2	N	-0-			-0-

 EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

08	4588 X	1021	-0-	-3567	-0-	70	1	951	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	450	-0-	-4560	-0-	35	1	415	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	440	-0-	-4737	-0-	30	1	410	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	376	-0-	-4634	-0-	10	1	365	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	4650 X	390	-0-	-4260	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	370	-0-	-653	-0-	63	1	307	2	N	-0-			-0-

 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	235	1	3185	2	Y	-0-			-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	259	1	3083	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	229	1	3169	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	3239	-0-	-61	-0-	85	1	3153	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	164	1	3138	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	554	1	2713	2	Y	-0-			-0-

 MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

08	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	257	1	3480	2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	282	1	3356	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	256	1	3542	2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	90	1	3353	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	3751 X	3568	-0-	-183	-0-	178	1	3388	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	3813 X	3226	-0-	-587	-0-	547	1	2677	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376	- 12730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	178	1	1992	2	N	-0-	-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	185	1	1851	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	168	1	1898	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	84	1	1995	2	N	1	1 8
						1	9					
12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	132	1	1930	2	N	3	3 8
						3	9					
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	453	1	2069	2	N	1	1 8
						1	9					-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12180	- 15440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	518	1	6579	2	N	-0-	87
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	554	1	6242	2	N	56	143
						62	9					
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	526	1	6865	2	N	79	187 1
						87	9					35
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	208	1	6616	2	N	4	1 8
						4	9					38
12	5642 X	4928	-0-	-714	-0-	275	1	4653	2	N	-0-	38
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1117	1	5320	2	N	79	2 8
						87	9					115

MILDRED THOMPSON		WELL #:		11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11385	- 12628
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2046	2	Y	-0-	-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	175	1	2082	2	Y	-0-	-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-	-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	64	1	2400	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-	-0-
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	434	1	2124	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7936 X	7384	-0-	-552	-0-	350	1	7032	2	N	2	2 1
						2	9					3
09	7560 X	7300	-0-	-260	-0-	339	1	6953	2	N	7	6 1
						8	9					4
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	370	1	7262	2	N	9	7 1
						10	9				6 7	-0-
11	7170 X	7115	-0-	-55	-0-	324	1	6790	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
12	7533 X	7452	-0-	-81	-0-	576	1	6870	2	N	5	5 8
						6	9					-0-
01	7657 X	7340	-0-	-317	-0-	312	1	7026	2	N	2	2 8
						2	9					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288 - 12720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	210	1	2837	2	Y	-0-	7		
09	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	202	1	2411	2	Y	-0-	7		
10	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	168	1	2332	2	Y	-0-	7		
11	2940 X	2317	-0-	-623	-0-	60	1	2242	2	Y	14	1 8	20	
						15	9							
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	124	1	2365	2	Y	8	5 8	23	
						9	9							
01	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	432	1	2116	2	Y	3	3 8	23	
						3	9							

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	177	1	2391	2	Y	-0-	-0-		
09	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	167	1	1993	2	Y	-0-	-0-		
10	2418 N	1444	-0-	-974	-0-	97	1	1347	2	Y	-0-	-0-		
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	2232 N	1789	-0-	-443	-0-	89	1	1698	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	358	1	1756	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603 - 14124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	6665 X	6612	-0-	-53	-0-	313	1	6296	2	N	3	3 1	5	
						3	9							
09	6120 X	6002	-0-	-118	-0-	278	1	5712	2	N	11	9 1	7	
						12	9							
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	309	1	6070	2	N	11	10 1	8 7	-0-
						12	9							
11	6390 X	5506	-0-	-884	-0-	251	1	5254	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	6603 X	6450	-0-	-153	-0-	499	1	5944	2	N	6	6 8	-0-	
						7	9							
01	6603 X	6321	-0-	-282	-0-	269	1	6050	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10798 - 12686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3069 X	1762	-0-	-1307	-0-	84	1	1678	2	N	-0-	1 1	-0-	
09	2700 X	1870	-0-	-830	-0-	87	1	1783	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2006	2	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	178	1	2123	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	95	1	2131	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-MILES (SA)			//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-MILES (SA)			//CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10692	- 15022		
08	5704 X	4356	-0-	-1348	-0-	207	1	4149	2	N	-0-	32	1		75
09	5400 X	5009	-0-	-391	-0-	233	1	4775	2	N	1	44	1	32 7	-0-
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	249	1	4886	2	N	36	36	1		-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	251	1	4641	2	N	1	1	8		-0-
12	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	554	1	6237	2	N	2	2	8		-0-
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	324	1	6587	2	N	8	8	8		-0-

BURLESON-MCBAY			WELL #:	7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 14360		
08	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	125	1	2514	2	Y	-0-				37
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	-0-				37
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-	37	7		-0-
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	148	1	3097	2	Y	-0-				-0-
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2569	2	Y	-0-				-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	144	1	3232	2	Y	5	5	8		-0-

GILLIAM UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11480	- 12614		
08	930 N	357	-0-	-573	-0-	6	1	351	2	N	-0-				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-				-0-
10	589 N	213	-0-	-376	-0-	7	1	206	2	N	-0-				-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	161	1	868	2	N	-0-				-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-				-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U			WELL #:	1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10582	- 15902		
08	24800 X	21628	-0-	-3172	-0-	1096	1	20532	2	N	-0-				44
09	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	1101	1	20132	2	N	-0-				44
10	24800 X	21974	-0-	-2826	-0-	1184	1	20790	2	N	-0-				44
11	21690 X	21154	-0-	-536	-0-	1076	1	20058	2	N	18				62
12	21948 X	19033	-0-	-2915	-0-	1588	1	17445	2	N	-0-				62
01	21979 X	20694	-0-	-1285	-0-	993	1	19573	2	N	116	40	8		138

NETTLES U-MCFERRAN LCCO			WELL #:	1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	12580	- 18184		
08	19778 X	17669	-0-	-2109	-0-	837	1	16803	2	N	26	32	1		120
09	19140 X	16813	-0-	-2327	-0-	776	1	15946	2	N	83	121	1	82 7	-0-
10	19778 X	17834	-0-	-1944	-0-	858	1	16852	2	N	113	113	1		-0-
11	17100 X	16934	-0-	-166	-0-	771	1	16163	2	N	-0-				-0-
*12	17670 X	17280	-0-	-390	-0-	1338	1	15942	2	N	-0-				-0-
01	17856 X	16998	-0-	-858	-0-	723	1	16275	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10753	- 11810	
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	Y	-0-		-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	Y	-0-		-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	Y	-0-		-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	Y	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11172	- 12847	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122222	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10532	- 11650	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-

REED "R"				WELL #: 1	RRCID -> 140719	COMPL. DATE 07/06/2011	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11274	- 11495	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II				WELL #: 1	RRCID -> 144078	COMPL. DATE 03/25/1993	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11346	- 11484	
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2	Y	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 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	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8364 - 11684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-	-0-
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-	-0-
11		2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-	-0-
01		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10521 - 12848
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		Y	-0-	-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-	-0-
10		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		Y	-0-	-0-
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	659 2		Y	-0-	-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-	-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 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
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-	-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-	-0-
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8356 - 11509
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-	-0-
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-	-0-
11		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-	-0-
12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-	-0-
01		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148983	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	12753	PERF. 8306 - 8700
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-	-0-
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	334 2	1 9	N	1 8	-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	306 2	1 9	N	1 8	-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	327 2	4 9	N	4 8	-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	N	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149546	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11459 - 11663
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 11525 - 11760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF. 8464 - 12032		
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	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		
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8319 - 11596		
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150944	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	11912	PERF. 8414 - 11769		
08	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF. 8283 - 11700		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151831	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8345 - 11376		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152616	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8374 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	531	-0-	-275	-0-	531 2		N	-0-			-0-
09		780 N	736	-0-	-44	-0-	736 2		N	-0-			-0-
10		806 N	636	-0-	-170	-0-	636 2		N	-0-			-0-
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3284	-0-	184	184	3284 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	4099	-0-	999	1183	4099 2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152673	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8337 - 11585	
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2831 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		3000 N	3263	-0-	263	263	3263 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3875	-0-	775	1038	3862 2	13 9	N	12	12 8		-0-
11		3000 N	3496	-0-	496	1534	3496 2		N	-0-			-0-
12		4615 X	3081	-0-	-1534	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3550 2	15 9	N	14	14 8		-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153467	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	8264 - 11760	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153520	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8292 - 11738	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153805	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8264 - 11396	
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8141 - 11342	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-
10	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1195	2	2	9	N	-0-
11	1320 N	743	-0-	-577	-0-	743	2			N	-0-
12	1333 N	162	-0-	-1171	-0-	162	2			N	-0-
01	1209 N	239	-0-	-970	-0-	239	2			N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710	
08	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-
09	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-
10	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-
11	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1584	2			N	-0-
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-
01	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8315 - 8597	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8294 - 11702	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248	N	184	-0-	-64	-0-		184	2		N	-0-				-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-		253	2		N	-0-				-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-		232	2		N	-0-				-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-		378	2		N	-0-				-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	2		N	-0-				-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-		371	2		N	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726						
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-		3832	2		N	-0-				-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-		3569	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3937	X	3625	-0-	-312	-0-		3624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3810	X	3501	-0-	-309	-0-		3501	2		N	-0-				-0-
12	3937	X	3643	-0-	-294	-0-		3642	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3844	X	3428	-0-	-416	-0-		3428	2		N	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596						
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2		N	-0-				-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2		N	-0-				-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1115	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-		732	2		N	-0-				-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	2		N	-0-				-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		1389	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736						
08	372	N	335	-0-	-37	-0-		335	2		N	-0-				-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	2		N	-0-				-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-				-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-				-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-		407	2		N	-0-				-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660						
08	279	N	265	-0-	-14	-0-		265	2		N	-0-				-0-
09	3000	N	3266	-0-	266	-0-		3266	2		N	-0-				-0-
10	3100	N	6629	-0-	3529	-0-		6629	2		N	-0-				-0-
11	3000	N	4641	-0-	1641	-0-		5436	2		N	-0-				-0-
12	9825	X	4389	-0-	-5436	-0-		4389	2		N	-0-				-0-
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		3927	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902						
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-		652	2		N	-0-				-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-		598	2		N	-0-				-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-		561	2		N	-0-				-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-		549	2		N	-0-				-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-				-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12053 - 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1147 N	903	-0-	-244	-0-	903 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	964	-0-	-26	-0-	964 2	Y	-0-			-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	Y	-0-			-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-			-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	Y	-0-			-0-
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11106 - 12128	
08		992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2	N	-0-			-0-
09		900 N	770	-0-	-130	-0-	770 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	765	-0-	-816	-0-	765 2	N	-0-			-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-			-0-
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-			-0-
01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.10928 - 12870	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3286	-0-	186	186	3286 2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10744 - 12870	
08		837 N	104	-0-	-733	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	70	-0-	-350	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805	
08		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2	Y	-0-			-0-
09		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2	Y	-0-			-0-
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	Y	-0-			-0-
12		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	Y	-0-			-0-
01		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	178675	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10666 - 12862	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985	2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2665	-0-	-545	-0-	2665	2	Y	-0-		-0-
12	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	2852	2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
08	2139 N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1806	2	Y	-0-		-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2	Y	-0-		-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
08	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2	Y	-0-		-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	Y	-0-		-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-		-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028	
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	Y	-0-		-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	Y	-0-		-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-		-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 2		Y	-0-		-0-
12		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
01		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1022 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

EPPEL, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756		
08		3410 X	2477	-0-	-933	-0-	2474 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09		3450 X	2251	-0-	-1199	-0-	2251 2		Y	-0-		-0-
10		3565 X	1483	-0-	-2082	-0-	1482 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		3450 X	1170	-0-	-2280	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	952	-0-	-2520	-0-	952 2		Y	-0-		-0-
01		2480 X	287	-0-	-2193	-0-	287 2		Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977		
08		217 N	76	-0-	-141	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871		
08		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-
09		1860 N	846	-0-	-1014	-0-	846 2		Y	-0-		-0-
10		1178 N	867	-0-	-311	-0-	867 2		Y	-0-		-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-		-0-
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828		
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-		-0-
09		930 N	410	-0-	-520	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
10		1085 N	354	-0-	-731	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
11		1110 N	963	-0-	-147	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789		
08		3100 N	9276	-0-	6176	17625	9276 2		Y	-0-		-0-
09		25701 X	8076	-0-	-17625	-0-	8076 2		Y	-0-		-0-
10		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365 2		Y	-0-		-0-
11		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2		Y	-0-		-0-
12		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773 2		Y	-0-		-0-
01		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912		
08		2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1838 2	1 9	Y	1	1 8	8
09		1890 N	1456	-0-	-434	-0-	1455 2	1 9	Y	1	1 8	8
10		1953 N	1426	-0-	-527	-0-	1426 2		Y	-0-		8
11		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586 2		Y	-0-		8
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		Y	-0-		8
01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		Y	-0-		8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2				-0-
09	750 N	428	-0-	-322	-0-	428	2				-0-
10	992 N	556	-0-	-436	-0-	556	2				-0-
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	471	2				-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	Y	-0-
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2				-0-
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	-0-
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2				-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2				-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
08	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	1938	2	2	9	Y	-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2				-0-
10	2387 X	1797	-0-	-590	-0-	1796	2	1	9	Y	-0-
11	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2				-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2				-0-
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2				-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2				-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2				-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2				-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				-0-
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2				-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2				-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2				-0-
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2				-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2				-0-
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				-0-
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2				-0-
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
08	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2				-0-
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2				-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2				-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2				-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2				-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	311	-0-	-185	-0-	311 2	Y	-0-	-0-	
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2	Y	-0-	-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	197	-0-	-206	-0-	197 2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
08	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	1633 2	Y	-0-	-0-	
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	Y	-0-	-0-	
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	Y	-0-	-0-	
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	Y	-0-	-0-	
12	2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361 2	Y	-0-	-0-	
01	2418 X	186	-0-	-2232	-0-	186 2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
08	1550 N	940	-0-	-610	-0-	940 2	Y	-0-	-0-	
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	Y	-0-	-0-	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-	-0-	
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	-0-	-0-	
12	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311 2	Y	-0-	-0-	
01	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010 2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
08	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3360 2	Y	-0-	-0-	
09	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211 2	Y	-0-	-0-	
10	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983 2	Y	-0-	-0-	
11	3240 X	1629	-0-	-1611	-0-	1629 2	Y	-0-	-0-	
12	3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829 2	Y	-0-	-0-	
01	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	3294 2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3331 2	9 9 Y	8	8 8	
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	Y	-0-	-0-	
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3054 2	7 9 Y	6	6 8	
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	Y	-0-	-0-	
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	Y	-0-	-0-	
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3828 2	6 9 Y	5	5 8	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-	-0-	
09	270 N	60	-0-	-210	-0-	60 2	Y	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-	-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-	-0-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2	Y	-0-	-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	380 2	Y	-0-	-0-	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		Y	-0-		-0-
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2954 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		Y	-0-		-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		Y	-0-		-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		Y	-0-		-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-		-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		Y	-0-		-0-
11	2850 N	1546	-0-	-1304	-0-	1546 2		Y	-0-		-0-
12	2511 N	799	-0-	-1712	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
01	2201 N	958	-0-	-1243	-0-	958 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-		-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		Y	-0-		-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803 2		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879 2		Y	-0-		-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
08	2511 N	1750	-0-	-761	-0-	1749 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3185	-0-	85	85	3183 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	3000 N	3291	-0-	291	376	3291 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3309	-0-	209	585	3309 2		Y	-0-		-0-
01	3302 X	2717	-0-	-585	-0-	2716 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
08	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170 2		Y	-0-		-0-
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		Y	-0-		-0-
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		Y	-0-		-0-
11	3090 X	2853	-0-	-237	-0-	2853 2		Y	-0-		-0-
12	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	3185 2		Y	-0-		-0-
01	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120 2		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	2			-0-
09	3480 X	3474	-0-	-6	-0-	-0-	3474	2			-0-
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	-0-	3827	2			-0-
11	3630 X	2117	-0-	-1513	-0-	-0-	2117	2			-0-
12	3751 X	2243	-0-	-1508	-0-	-0-	2243	2			-0-
01	3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	-0-	2685	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	1 9	Y	-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			-0-
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	184	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	-0-	273	2			-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753	
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2			-0-
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	-0-	1618	2			-0-
12	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	-0-	1702	2			-0-
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	-0-	1601	2			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792	
08	3162 X	2848	-0-	-314	-0-	-0-	2848	2			-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	2			-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2			-0-
11	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	-0-	2637	2			-0-
12	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	-0-	2829	2			-0-
01	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	-0-	2901	2			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881	
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			-0-
09	3000 N	4682	-0-	1682	-0-	-0-	4682	2			-0-
10	3100 N	4170	-0-	1070	-0-	-0-	4170	2			-0-
11	3000 N	4155	-0-	1155	-0-	-0-	3907	4155	2		-0-
12	6463 X	2556	-0-	-3907	-0-	-0-	2556	2			-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766	
08	2573 X	1347	-0-	-1226	-0-	-0-	1347	2			-0-
09	2310 X	1364	-0-	-946	-0-	-0-	1364	2			-0-
10	2201 X	1805	-0-	-396	-0-	-0-	1804	2	1 9	Y	-0-
11	2010 X	1173	-0-	-837	-0-	-0-	1173	2			-0-
12	1860 X	1535	-0-	-325	-0-	-0-	1535	2			-0-
01	1798 X	1102	-0-	-696	-0-	-0-	1102	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10692 - 12743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2666 X	2568	-0-	-98	-0-	2568 2		Y	-0-		-0-
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		Y	-0-		-0-
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-		-0-
11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		Y	-0-		-0-
12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		Y	-0-		-0-
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		Y	-0-		-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #:		19	RRCID ->	186926	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11427 - 12839	
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-		-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-		-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-		-0-
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		7	RRCID ->	187029	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10750 - 12838	
08		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		Y	-0-		-0-
09		1050 N	981	-0-	-69	-0-	981 2		Y	-0-		-0-
10		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1594	-0-	-386	-0-	1594 2		Y	-0-		-0-
12		1023 N	290	-0-	-733	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
01		2046 N	940	-0-	-1106	-0-	939 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		10	RRCID ->	187078	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8447 - 11935	
08		4123 X	1842	-0-	-2281	-0-	1840 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-		-0-
10		4123 X	2445	-0-	-1678	-0-	2439 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		Y	-0-		-0-
12		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		Y	-0-		-0-
01		4123 X	2222	-0-	-1901	-0-	2222 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	187526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680 - 12888	
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-		-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
10		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759 2		Y	-0-		-0-
11		1170 N	812	-0-	-358	-0-	812 2		Y	-0-		-0-
12		1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187589	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 12976	
08		1147 N	818	-0-	-329	-0-	818 2		Y	-0-		-0-
09		1230 N	788	-0-	-442	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
10		961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2		Y	-0-		-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-		-0-
12		806 N	772	-0-	-34	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	845 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010	
08		620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-		-0-
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-		-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
01		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992		PERF.10606 - 12880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	Y	-0-			-0-
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415 2	Y	-0-			-0-
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	Y	-0-			-0-
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	Y	-0-			-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939		
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2	Y	-0-			-0-
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2	Y	-0-			-0-
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	Y	-0-			-0-
11		3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979 2	Y	-0-			-0-
12		3286 X	2745	-0-	-541	-0-	2745 2	Y	-0-			-0-
01		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844		
08		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	650	-0-	-760	-0-	650 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	463	-0-	-839	-0-	463 2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	138	-0-	-1002	-0-	138 2	Y	-0-			-0-
12		682 N	117	-0-	-565	-0-	117 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	159	-0-	-306	-0-	159 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839		
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884		
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3142 2	3 9 Y	3	3 8		-0-
09		3210 X	2797	-0-	-413	-0-	2797 2	Y	-0-			-0-
10		3317 X	2164	-0-	-1153	-0-	2161 2	3 9 Y	3	3 8		-0-
11		3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006 2	Y	-0-			-0-
12		3131 X	2439	-0-	-692	-0-	2439 2	Y	-0-			-0-
01		3131 X	1918	-0-	-1213	-0-	1915 2	3 9 Y	3	3 8		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824		
08		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	Y	-0-			-0-
09		2340 X	2249	-0-	-91	-0-	2249 2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	2422 2	Y	-0-			-0-
11		3450 X	2495	-0-	-955	-0-	2495 2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	1989	-0-	-1576	-0-	1989 2	Y	-0-			-0-
01		2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820		
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	Y	-0-			-0-
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504 2	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-		-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1806 2	13 9	Y	12	12 8	-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-		-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		Y	-0-		-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2070 2	12 9	Y	11	11 8	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855			
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		Y	-0-		-0-
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-		-0-
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		Y	-0-		-0-
11	1860 X	1625	-0-	-235	-0-	1625 2		Y	-0-		-0-
12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		Y	-0-		-0-
01	1922 X	1656	-0-	-266	-0-	1656 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941			
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-		-0-
09	2430 N	2148	-0-	-282	-0-	2148 2		Y	-0-		-0-
10	2635 N	2249	-0-	-386	-0-	2249 2		Y	-0-		-0-
11	2490 N	2348	-0-	-142	-0-	2348 2		Y	-0-		-0-
12	2232 N	1942	-0-	-290	-0-	1942 2		Y	-0-		-0-
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836			
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y	-0-		-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-		-0-
12	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
01	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876			
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882			
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	983 2	46 9	Y	42	42 8	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	590 2	36 9	Y	33	33 8	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2	Y	-0-		8
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2	Y	-0-		8
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		8
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		8
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	Y	-0-		8
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		8

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146			
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1 9 Y	1	1 8	4
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1 9 Y	1	1 8	4
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-		4
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-		4
12	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2	Y	-0-		4
01	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2	Y	-0-		4

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952			
08	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2	Y	-0-		-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830			
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2	Y	-0-		-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-		-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-		-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-		-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830			
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	Y	-0-		-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	Y	-0-		-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	2382	-0-	-1068	-0-	2382	2	Y	-0-		-0-
12	3565 X	2611	-0-	-954	-0-	2611	2	Y	-0-		-0-
01	3565 X	2862	-0-	-703	-0-	2862	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872			
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9 9 Y	8	8 8	-0-
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2849	2	10 9 Y	9	9 8	-0-
10	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2982	-0-	-18	19	2982	2	Y	-0-		-0-
12	3033 N	3014	-0-	-19	-0-	3014	2	Y	-0-		-0-
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868			
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	180	-0-	-540	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	271	-0-	-225	-0-	271	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2985	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
09	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			Y	-0-		-0-
10	2511 N	1868	-0-	-643	-0-	1867	2	1	9	Y	1	8	-0-
11	2430 N	1791	-0-	-639	-0-	1791	2			Y	-0-		-0-
12	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-		-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876			
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-		-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-		-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-		-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2			Y	-0-		-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-		-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827			
08	2387 N	1784	-0-	-603	-0-	1784	2			Y	-0-		-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-		-0-
10	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1361	2	1	9	Y	1	8	-0-
11	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	1377	2			Y	-0-		-0-
12	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-		-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904			
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	2	9	9	Y	8	8 8	-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-		-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2386	2	7	9	Y	6	6 8	-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-		-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-		-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2	2 8	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981			
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-		-0-
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-		-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-		-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1 8	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809			
08	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	1917	2			Y	-0-		-0-
09	2160 N	1876	-0-	-284	-0-	1876	2			Y	-0-		-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-		-0-
11	1860 N	718	-0-	-1142	-0-	718	2			Y	-0-		-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-		-0-
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	Y	-0-			-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	Y	-0-			-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-			-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	Y	-0-			-0-
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-			-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835		
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814		
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851		
08	1767 N	1220	-0-	-547	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	950	-0-	-220	-0-	950	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869		
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	2	Y	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016		
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5006	2	6 9 Y	5	5 8		-0-
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2	Y	-0-			-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3628	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2	Y	-0-			-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3 9 Y	3	3 8		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887		
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2		Y	-0-	-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-	-0-
10	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806 2		Y	-0-	-0-
11	1020 N	689	-0-	-331	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
12	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485 2		Y	-0-	-0-
01	806 N	585	-0-	-221	-0-	585 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		
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-	-0-
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 2		Y	-0-	-0-
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2		Y	-0-	-0-
11	1140 N	470	-0-	-670	-0-	470 2		Y	-0-	-0-
12	837 N	265	-0-	-572	-0-	265 2		Y	-0-	-0-
01	1054 N	238	-0-	-816	-0-	238 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629 2	2 9	Y	2 8	-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		Y	-0-	-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 2	1 9	Y	1 8	-0-
11	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425 2		Y	-0-	-0-
12	2480 N	2174	-0-	-306	-0-	2174 2		Y	-0-	-0-
01	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1966 2	1 9	Y	1 8	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-	-0-
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	47 2		N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2		N	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		Y	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		Y	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-	-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	10622 - 12812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2782 X	2782	-0-	-0-	2779	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
09		2640 X	2245	-0-	-395	2245	2			Y	-0-		-0-
10		2785 X	2785	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-		-0-
11		2700 X	1846	-0-	-854	1846	2			Y	-0-		-0-
12		2790 X	643	-0-	-2147	643	2			Y	-0-		-0-
01		2790 X	782	-0-	-2008	782	2			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8632 - 12140	
08		217 N	217	-0-	-0-	217	2			Y	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
11		210 N	204	-0-	-6	204	2			Y	-0-		-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11170 - 11362	
08		558 N	552	-0-	-6	552	2			N	-0-		-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	692	2			N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	682	2			N	-0-		-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	702	2			N	-0-		-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10785 - 12850	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11005 - 12710	
08		144 N	144	-0-	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	110	2			Y	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	111	2			Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	10822 - 12886	
08		1488 N	1329	-0-	-159	1329	2			Y	-0-		-0-
09		1410 N	1185	-0-	-225	1185	2			Y	-0-		-0-
10		1488 N	1417	-0-	-71	1417	2			Y	-0-		-0-
11		1290 N	1264	-0-	-26	1264	2			Y	-0-		-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-		-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	10888 - 12878	
08		1054 N	1040	-0-	-14	1040	2			Y	-0-		-0-
09		990 N	950	-0-	-40	950	2			Y	-0-		-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-		-0-
11		1020 N	1012	-0-	-8	1012	2			Y	-0-		-0-
12		1051 N	1051	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-		-0-
01		1040 N	1040	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116		
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	Y	-0-		-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	Y	-0-		-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1333 2	Y	-0-		-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	Y	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889		
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640 2	Y	2	2 8	-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585 2	Y	1	1 8	-0-
11	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255 2	Y	-0-		-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1272 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		
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	Y	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2	Y	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874		
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		Y	-0-		-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-		Y	-0-		-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		Y	-0-		-0-
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-		Y	-0-		-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872					
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012					
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386					
08	496 N	93	-0-	-403	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	63	-0-	-417	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160					
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1545	-0-	-749	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	1689	-0-	-605	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574					
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	193430	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11228 - 12808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193472	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13107	PERF.10928 - 12180				
08	930 X	737	-0-	-193	-0-	737	2			Y	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				-0-
11	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193477	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10770 - 11480				
08	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			Y	-0-				-0-
09	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2			Y	-0-				-0-
10	2232 X	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			Y	-0-				-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-				-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-				-0-
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11100 - 12899				
08	3100 N	4432	-0-	1332	3519	4425	2	7 9	Y	6	6 8				-0-
09	3000 N	350	-0-	-2650	869	350	2		Y	-0-					-0-
10	2198 X	1329	-0-	-869	-0-	1329	2		Y	-0-					-0-
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2		Y	-0-					-0-
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-					-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11316 - 12549				
08	3100 N	3819	-0-	719	2422	3819	2		N	-0-					-0-
09	6086 X	3664	-0-	-2422	-0-	3664	2		N	-0-					-0-
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-					-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-					-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-					-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193620	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.11352 - 12896				
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2		Y	-0-					-0-
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2		Y	-0-					-0-
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2		Y	-0-					-0-
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2		Y	-0-					-0-
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	424	2		Y	-0-					-0-
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090 - 12806				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417 - 12625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	3574	-0-	474	474	3574	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	2831	-0-	-169	305	2831	2		Y	-0-	-0-
10		3100 N	3053	-0-	-47	258	3053	2		Y	-0-	-0-
11		2396 X	2138	-0-	-258	-0-	2138	2		Y	-0-	-0-
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-	-0-
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194109	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711 - 12012	
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2		9 9	N	8
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1818	2		15 9	N	14 8
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-
12		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-
01		1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337 - 12838	
08		341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-
09		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11272 - 12862	
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-
10		465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-
11		330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-
12		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10385 - 12614	
08		3141 X	2173	-0-	-968	-0-	2173	2			Y	-0-
09		2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			Y	-0-
10		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-
11		2790 X	1001	-0-	-1789	-0-	1001	2			Y	-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	2			Y	-0-
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-	2			Y	-0-

WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198	
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2		1 9	Y	1 8
09		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2		3 9	Y	3 8
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194954	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12938	PERF.11275 - 12772	
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-
09	3930 X	1454	-0-	-2476	-0-	1454	2			Y	-0-
10	4061 X	2844	-0-	-1217	-0-	2844	2			Y	-0-
11	3930 X	3130	-0-	-800	-0-	3130	2			Y	-0-
12	4061 X	1845	-0-	-2216	-0-	1845	2			Y	-0-
01	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			Y	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	Y	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
08	3193 X	1913	-0-	-1280	-0-	1912	2	1	9	Y	-0-
09	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	2873	2			Y	-0-
10	2976 X	823	-0-	-2153	-0-	822	2	1	9	Y	-0-
11	2580 X	2215	-0-	-365	-0-	2215	2			Y	-0-
12	2976 X	1238	-0-	-1738	-0-	1238	2			Y	-0-
01	2976 X	1796	-0-	-1180	-0-	1795	2	1	9	Y	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516	
08	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	2898	2			Y	-0-
09	3210 X	2824	-0-	-386	-0-	2824	2			Y	-0-
10	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828	2			Y	-0-
11	3090 X	2412	-0-	-678	-0-	2412	2			Y	-0-
12	3100 X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			Y	-0-
01	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	-0-
09	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	-0-
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	846	2	1	9	N	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
11		1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-
12		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
01		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10		713 N	346	-0-	-367	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11		690 N	161	-0-	-529	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12		651 N	95	-0-	-556	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01		341 N	72	-0-	-269	-0-	72	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
08		2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2142	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09		2700 X	2410	-0-	-290	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
10		2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2501	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11		2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
12		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
01		2511 X	2505	-0-	-6	-0-	2503	2	2 9	Y	2	2 8		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
10		2387 N	2154	-0-	-233	-0-	2153	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-			-0-
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2 9	Y	2	2 8		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822														
08		2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
10		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
12		2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
01		2759 X	2348	-0-	-411	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921														
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
12		713 N	355	-0-	-358	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
01		682 N	139	-0-	-543	-0-	139	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3177	-0-	77	77	3177 2		Y	-0-		-0-
11		1710 N	1311	-0-	-399	-0-	1311 2		Y	-0-		-0-
12		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-		-0-
01		1767 X	1632	-0-	-135	-0-	1632 2		Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885		
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
01		217 N	76	-0-	-141	-0-	76 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692		
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
10		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		Y	-0-		-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		-0-
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784		
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1115	-0-	-205	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504		
08		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2894 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		2910 X	2802	-0-	-108	-0-	2802 2		Y	-0-		-0-
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-		-0-
12		2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881 2		Y	-0-		-0-
01		3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2985 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747		
08		527 N	308	-0-	-219	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
09		870 N	383	-0-	-487	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
10		930 N	487	-0-	-443	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-		-0-
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494		
08		2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2699 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		Y	-0-		-0-
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2742 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-		-0-
12		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		Y	-0-		-0-
01		2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2539 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-		-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
01	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944	
08	4154 X	2842	-0-	-1312	-0-	2842 2		Y	-0-		-0-
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		Y	-0-		-0-
10	4154 X	2337	-0-	-1817	-0-	2337 2		Y	-0-		-0-
11	4020 X	2705	-0-	-1315	-0-	2705 2		Y	-0-		-0-
12	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975 2		Y	-0-		-0-
01	4154 X	3300	-0-	-854	-0-	3300 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10663 - 12707	
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308 2		N	-0-		-0-
09	510 N	199	-0-	-311	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10	465 N	160	-0-	-305	-0-	160 2		N	-0-		-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107 2		N	-0-		-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2		N	-0-		-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 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	
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 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	
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201 2		Y	-0-		-0-
09	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036 2		Y	-0-		-0-
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968 2		Y	-0-		-0-
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2		Y	-0-		-0-
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911	
08	1488 N	128	-0-	-1360	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
09	1260 N	57	-0-	-1203	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918	
08	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
09	870 N	694	-0-	-176	-0-	694 2		Y	-0-		-0-
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-		-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	155	-0-	-248	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
09	360 N	113	-0-	-247	-0-	113 2		Y	-0-	-0-
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	-0-

WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650		
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 2		N	-0-	-0-
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642 2		N	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611		
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-	-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		Y	-0-	-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-	-0-
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		Y	-0-	-0-
12	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2525 2		Y	-0-	-0-
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560		
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		Y	-0-	-0-
09	2130 X	1412	-0-	-718	-0-	1412 2		Y	-0-	-0-
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		Y	-0-	-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		Y	-0-	-0-
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		Y	-0-	-0-
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088		
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-	-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-	-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-	-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2010 2	7 9	N	6
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1411 2	6 9	N	5
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	6 8
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	5 8
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929	
08	2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	1789 2		Y	-0-
09	2760 X	1366	-0-	-1394	-0-	1366 2		Y	-0-
10	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2149 2		Y	-0-
11	2760 X	1927	-0-	-833	-0-	1927 2		Y	-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		Y	-0-
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110	
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		Y	-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		Y	-0-
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		Y	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302	
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-
11	1830 N	1009	-0-	-821	-0-	1009 2		Y	-0-
12	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	1063 2		Y	-0-
01	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241 2		Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934	
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		Y	-0-
09	3000 N	3323	-0-	323	-0-	3323 2		Y	-0-
10	1610 N	1287	-0-	-323	-0-	1287 2		Y	-0-
11	2940 X	893	-0-	-2047	-0-	893 2		Y	-0-
12	3038 X	1511	-0-	-1527	-0-	1511 2		Y	-0-
01	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	2758 2		Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927	
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		Y	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		Y	-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334 2	1 9	Y	1 8
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.10744	- 12861	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3374	-0-	374	1390	3374	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2848	-0-	-252	1138	2848	2		Y	-0-			-0-
11	3756 X	2618	-0-	-1138	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413	- 11750	
08	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094	- 12625	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09	900 N	802	-0-	-98	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2		N	-0-			-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467	- 12552	
08	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	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	
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202220	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11322	- 12776	
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202263	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10977	- 11592	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3 9	N	3	3 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-		-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2315	-0-	-115	-0-	2315	2	N	-0-		-0-
12	2821 N	2187	-0-	-634	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
08	1209 N	361	-0-	-848	-0-	361	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	443	-0-	-907	-0-	443	2	N	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	2	N	-0-		-0-
12	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2	N	-0-		-0-
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	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	
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09	3000 N	4116	-0-	1116	1116	4114	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
10	3100 N	4149	-0-	1049	2165	4149	2	Y	-0-		-0-
11	4867 X	2702	-0-	-2165	-0-	2702	2	Y	-0-		-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-		-0-
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	Y	-0-		-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-		-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	1539	2	Y	-0-		-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
08	2604 N	1916	-0-	-688	-0-	1914	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2550 N	2031	-0-	-519	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
10	2573 N	2010	-0-	-563	-0-	2009	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1609	-0-	-499	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1307	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492	
08	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2	Y	-0-		-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2	Y	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-		-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-		-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204380	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12605	PERF.10224	- 12424			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-				-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		Y	-0-				-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-				-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-				-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204388	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12656	PERF.10673	- 12496			
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-				-0-
09	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2		Y	-0-				-0-
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2		Y	-0-				-0-
11	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2		Y	-0-				-0-
12	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1987	2		Y	-0-				-0-
01	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	1496	2		Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	205121	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10940	- 12791			
08	1209	N	788	-0-	-421	-0-	788	2		Y	-0-				-0-
09	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2		Y	-0-				-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2		Y	-0-				-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-				-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2		Y	-0-				-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205551	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF. 8282	- 12616			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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			
08	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2		Y	-0-				-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-				-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-				-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-				-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-				-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		Y	-0-				-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	206095	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10895	- 12852			
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2291	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-			-0-
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
12	2387	N	1626	-0-	-761	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
01	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	206135	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF. 8728	- 12914			
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1211	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		Y	-0-	-0-
01	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834		
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2478 2	6 9	Y	5	5 8
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2412 2	10 9	Y	9	9 8
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		Y	-0-	-0-
11	2400 N	2356	-0-	-44	-0-	2356 2		Y	-0-	-0-
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2466 2		Y	-0-	-0-
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591		
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
08	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109 2		Y	-0-	-0-
09	3210 X	2627	-0-	-583	-0-	2627 2		Y	-0-	-0-
10	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714 2		Y	-0-	-0-
11	3000 X	2244	-0-	-756	-0-	2244 2		Y	-0-	-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		Y	-0-	-0-
01	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
08	1798 N	950	-0-	-848	-0-	950 2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1079	-0-	-871	-0-	1079 2		Y	-0-	-0-
10	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	1012 2		Y	-0-	-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2		Y	-0-	-0-
12	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968 2		Y	-0-	-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549 2		N	-0-	-0-
12	620 N	518	-0-	-102	-0-	517 2	1 9	N	1	1 8
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-	-0-	
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478 2		Y	-0-	-0-	
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582 2		Y	-0-	-0-	
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562 2		Y	-0-	-0-	
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y	-0-	-0-	
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y	-0-	-0-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852				
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-	-0-	
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-	-0-	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-	-0-	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-	-0-	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-	-0-	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902				
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	-0-	
09	450 N	213	-0-	-237	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	-0-	
10	465 N	256	-0-	-209	-0-	-0-	256 2		Y	-0-	-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	-0-	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-	-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260				
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-	-0-	
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-	-0-	
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	2618 2		Y	-0-	-0-	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-	-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-	-0-	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110				
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	-0-	1117 2		N	-0-	-0-	
09	1200 N	749	-0-	-451	-0-	-0-	749 2		N	-0-	-0-	
10	1054 N	920	-0-	-134	-0-	-0-	920 2		N	-0-	-0-	
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	-0-	917 2		N	-0-	-0-	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-	
01	930 N	816	-0-	-114	-0-	-0-	816 2		N	-0-	-0-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154				
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1791 2	6 9	Y	5	5 8	
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1786 2	8 9	Y	7	7 8	
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844 2		Y	-0-	-0-	
11	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	-0-	1656 2		Y	-0-	-0-	
12	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-	-0-	
01	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752				
08	651 N	479	-0-	-172	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	-0-	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-	-0-	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	959	-0-	-467	-0-	-0-	959	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606					
08	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230					
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740	X	1312	-0-	-428	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425					
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508					
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	-0-	194	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	209629	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13236	PERF.10415 - 12950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10		434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11214 - 12652		
08		3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		3270 X	2758	-0-	-512	-0-	2758 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		3379 X	2678	-0-	-701	-0-	2678 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		3150 X	2822	-0-	-328	-0-	2822 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12		3162 X	2696	-0-	-466	-0-	2696 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12798	PERF.10855 - 12577		
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	209934	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11397 - 12882		
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		8	RRCID ->	210232	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11225 - 11686		
08		3813 X	237	-0-	-3576	-0-	237 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10		3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12		3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
01		3937 X	2801	-0-	-1136	-0-	2801 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210240	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12832	PERF.10954 - 12715		
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210242	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 8347 - 12580		
08		465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	293 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	2263	-0-	-124	-0-	2263	2		Y	-0-				-0-
09	1620 X	1052	-0-	-568	-0-	1052	2		Y	-0-				-0-
10	1612 X	1352	-0-	-260	-0-	1352	2		Y	-0-				-0-
11	2190 N	1508	-0-	-682	-0-	1508	2		Y	-0-				-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-				-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-				-0-

 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-				-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2		N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	8075	-0-	4975	4975	8075	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	6535	-0-	3435	8410	6535	2		N	-0-				-0-

 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
11	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2		N	-0-				-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-				-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-

 MCWATERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-				-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-				-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-				-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2		Y	-0-				-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-				-0-
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2		Y	-0-				-0-

 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-				-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-				-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				-0-
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2		N	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-

 FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		Y	-0-				-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		Y	-0-				-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2		Y	-0-				-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-				-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-				-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-				-0-

 GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

08	1147 N	547	-0-	-600	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	2		N	-0-				-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-				-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10932 - 12827		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2		Y	-0-		-0-
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-		-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-		-0-
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1674	2		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-
01	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472		
08	3100 N	3794	-0-	694	694	3793	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	3000 N	2695	-0-	-305	389	2695	2		Y	-0-		-0-
10	2908 N	2519	-0-	-389	-0-	2517	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	2970 X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2		Y	-0-		-0-
12	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2		Y	-0-		-0-
01	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	2547	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892		
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-		-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2		N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	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		
08	3100 N	3353	-0-	253	721	3353	2		N	-0-		-0-
09	3466 X	2745	-0-	-721	-0-	2745	2		N	-0-		-0-
10	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	1986	2		N	-0-		-0-
11	2220 X	1909	-0-	-311	-0-	1909	2		N	-0-		-0-
12	2294 X	1911	-0-	-383	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
01	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536		
08	3131 X	2775	-0-	-356	-0-	2772	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	2797	2		N	-0-		-0-
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2712	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-		-0-
12	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
01	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2622	2	2 9	N	2	2 8	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144		
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-		-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-		-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461		
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-		-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	Y	-0-			-0-
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	Y	-0-			-0-
10		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2460	-0-	-180	-0-	2460 2	Y	-0-			-0-
12		2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2468 2	Y	-0-			-0-
01		2604 N	2189	-0-	-415	-0-	2189 2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499		
08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2772 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-			-0-
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 2	1 9 N	1	1 8		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678		
08		5458 X	3504	-0-	-1954	-0-	3504 2	Y	-0-			-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2	Y	-0-			-0-
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	Y	-0-			-0-
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2	Y	-0-			-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	Y	-0-			-0-
01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 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		
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			-0-
01		899 N	729	-0-	-170	-0-	729 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		
08		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	Y	-0-			-0-
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	Y	-0-			-0-
10		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	Y	-0-			-0-
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198 2	Y	-0-			-0-
01		3410 X	3300	-0-	-110	-0-	3300 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118		
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2	Y	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600		
08		1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213256	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10394 - 12721
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3100 N	5081	-0-	1981	6673	5081 2			Y	-0-	-0-
09	11614 X	4941	-0-	-6673	-0-	4941 2			Y	-0-	-0-
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2			Y	-0-	-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2			Y	-0-	-0-
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2			Y	-0-	-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 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
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1280 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1439 2	1 9	N	1	1 8	-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202 - 12540
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-		-0-
10	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	1608 2		Y	-0-		-0-
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587 2		Y	-0-		-0-
12	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524 2		Y	-0-		-0-
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348 - 11572
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-		-0-
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 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
08	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1766 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2100 N	1493	-0-	-607	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2547 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
01	2480 N	2235	-0-	-245	-0-	2234 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15	RRCID ->	215525	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11232 - 12140
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-		-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		Y	-0-		-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-		-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-		-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-		-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215534	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10295 - 12742
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-	-0-
09	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-	-0-
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-	-0-
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-	-0-
01	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-	-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2	N	-0-	-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2	N	-0-	-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2	N	-0-	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	353	2	N	1	1 8
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
08	2418 X	1064	-0-	-1354	-0-	1064	2	Y	-0-	-0-
09	2490 X	1108	-0-	-1382	-0-	1108	2	Y	-0-	-0-
10	2573 X	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2	Y	-0-	-0-
11	2490 X	1125	-0-	-1365	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-
12	1891 X	1105	-0-	-786	-0-	1105	2	Y	-0-	-0-
01	1271 X	1029	-0-	-242	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
08	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2	Y	-0-	-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-	-0-
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	Y	-0-	-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	-0-	-0-
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	Y	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	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		
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	Y	-0-			-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	2760	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2760	-0-	-154	-0-	2760	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	2329	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		
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	904	-0-	-274	-0-	904	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	859	-0-	-461	-0-	859	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2	N	-0-			-0-
01	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2	N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385		
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640		
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	1	1	8	-0-
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	1	1	8	-0-
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	3	3	8	-0-
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676	
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106 2	Y	-0-			-0-
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
11	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967 2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025 2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	2046 2	1 9 Y	1	1 8		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11723 - 12213	
08	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2086 2	Y	-0-			-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-			-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	Y	-0-			-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980 2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999 2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10989 - 12838	
08	682 N	407	-0-	-275	-0-	407 2	N	-0-			-0-
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 2	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11426 - 12818	
08	3100 N	3201	-0-	101	101	3201 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2937	-0-	-63	38	2937 2	Y	-0-			-0-
10	2964 N	2926	-0-	-38	-0-	2926 2	Y	-0-			-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2	Y	-0-			-0-
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	Y	-0-			-0-
01	1612 X	1457	-0-	-155	-0-	1457 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665		PERF.10482 - 12511	
08	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1681 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-			-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1459 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
11	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528 2	Y	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706 2	1 9 Y	1	1 8		-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10282 - 12942	
08	899 N	110	-0-	-789	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	25	-0-	-1205	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	28	-0-	-530	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934		PERF.11168 - 12742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3836	-0-	736	5129	3836 2		Y	-0-		-0-
09		8833 X	3704	-0-	-5129	-0-	3704 2		Y	-0-		-0-
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		Y	-0-		-0-
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		Y	-0-		-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-		-0-
01		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850		
08		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814 2		Y	-0-		-0-
09		1890 N	1721	-0-	-169	-0-	1721 2		Y	-0-		-0-
10		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696 2		Y	-0-		-0-
12		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-
01		1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380 2		Y	-0-		-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609		
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
09		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
10		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
11		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
12		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
01		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503		
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178		
08		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
09		720 N	633	-0-	-87	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
10		744 N	613	-0-	-131	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	539	-0-	-121	-0-	539 2		Y	-0-		-0-
12		651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
01		620 N	510	-0-	-110	-0-	510 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353		
08		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690		
08		3782 X	3335	-0-	-447	-0-	3333 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3660 X	3119	-0-	-541	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
10		3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2989 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		3420 X	3037	-0-	-383	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
12		3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 217617			COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-				-0-
09		2430 N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2			Y	-0-				-0-
10		2480 N	2233	-0-	-247	-0-	2233	2			Y	-0-				-0-
11		2190 N	1516	-0-	-674	-0-	1516	2			Y	-0-				-0-
12		2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1719	2			Y	-0-				-0-
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:		24	RRCID -> 217652			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863			
08		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4198	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-				-0-
10		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-				-0-
12		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-				-0-
01		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II				WELL #:		2	RRCID -> 217661			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291			
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 217665			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962			
08		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1878	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-				-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-				-0-
12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-				-0-
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 217801			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110			
08		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
09		1050 X	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-				-0-
10		1116 X	776	-0-	-340	-0-	776	2			N	-0-				-0-
11		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-				-0-
01		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-				-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 217978			COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779			
08		1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-				-0-
10		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-				-0-
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-				-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-				-0-
01		1085 N	527	-0-	-558	-0-	527	2			Y	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		13	RRCID -> 218035			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822			
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3464 2	2 9 Y	2	2 8	-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2	Y	-0-		-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	Y	-0-		-0-
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	Y	-0-		-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701 2	1 9 Y	1	1 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990		
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102 2	3 9 Y	3	3 8	-0-
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1767 2	2 9 Y	2	2 8	-0-
10	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1619 2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1684 2	Y	-0-		-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821		
08	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2929 2	7 9 Y	6	6 8	-0-
09	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	2905 2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2911 2	4 9 Y	4	4 8	-0-
11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777 2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238 2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2891 2	4 9 Y	4	4 8	-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149		
08	3100 N	3362	-0-	262	262	3361 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09	2350 N	2088	-0-	-262	-0-	2088 2	Y	-0-		-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	Y	-0-		-0-
12	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	Y	-0-		-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024		
08	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	2871	-0-	-508	-0-	2871 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2289	-0-	-981	-0-	2289 2	N	-0-		-0-
12	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	2413	-0-	-904	-0-	2413 2	N	-0-		-0-

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773		
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882		
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493 2	Y	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			Y	-0-	-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			Y	-0-	-0-
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2			Y	-0-	-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			Y	-0-	-0-
12		1333 N	958	-0-	-375	-0-	958 2			Y	-0-	-0-
01		1333 N	986	-0-	-347	-0-	986 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
08		2728 N	2412	-0-	-316	-0-	2411 2	1 9	Y		1 8	-0-
09		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			Y	-0-	-0-
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053 2	1 9	Y		1 8	-0-
11		2910 X	2869	-0-	-41	-0-	2869 2			Y	-0-	-0-
12		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917 2			Y	-0-	-0-
01		3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2846 2	1 9	Y		1 8	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2870 2	4 9	N		4 8	-0-
09		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2796 2	8 9	N		7 8	-0-
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2			N	-0-	-0-
11		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			N	-0-	-0-
12		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			N	-0-	-0-
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850												
08		2635 X	2586	-0-	-49	-0-	2586 2			N	-0-	-0-
09		2550 X	2506	-0-	-44	-0-	2506 2			N	-0-	-0-
10		2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
11		2490 N	2378	-0-	-112	-0-	2378 2			N	-0-	-0-
12		2604 N	2149	-0-	-455	-0-	2149 2			N	-0-	-0-
01		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2366 2			N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888												
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2			N	-0-	-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-	-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2			N	-0-	-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2			N	-0-	-0-
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2			N	-0-	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
08		1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1489 2	9 9	Y		8 8	-0-
09		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1397 2	7 9	Y		6 8	-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			Y	-0-	-0-
11		1440 N	1261	-0-	-179	-0-	1261 2			Y	-0-	-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			Y	-0-	-0-
01		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398 2			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	868 2	4 9	N		4 8	-0-
09		870 N	723	-0-	-147	-0-	723 2			N	-0-	-0-
10		930 N	711	-0-	-219	-0-	708 2	3 9	N		3 8	-0-
11		840 N	626	-0-	-214	-0-	626 2			N	-0-	-0-
12		744 N	619	-0-	-125	-0-	619 2			N	-0-	-0-
01		713 N	580	-0-	-133	-0-	577 2	3 9	N		3 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	682 N	15	-0-	-667	-0-	15	2	Y	-0-		-0-	
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	-0-		-0-	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-		-0-	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903				
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791				
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	N	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603				
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	134	-0-	-1126	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
10	2294 N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2	N	-0-		-0-	
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		-0-	
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-	
01	1984 N	1149	-0-	-835	-0-	1149	2	N	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014				
08	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	2	Y	-0-		-0-	
09	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084	2	Y	-0-		-0-	
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-		-0-	
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-		-0-	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-		-0-	
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	Y	-0-		-0-	

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062				
08	3100 N	2931	-0-	-169	269	2931	2	Y	-0-		-0-	
09	2490 X	1510	-0-	-980	-0-	1510	2	Y	-0-		-0-	
10	2573 X	1529	-0-	-1044	-0-	1529	2	Y	-0-		-0-	
11	2490 X	1991	-0-	-499	-0-	1991	2	Y	-0-		-0-	
12	2573 X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2	Y	-0-		-0-	
01	2573 X	1904	-0-	-669	-0-	1903	2	Y	1	1 8	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167				
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-		-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2430 N	1480	-0-	-950	-0-	1479	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
11	2430 N	1151	-0-	-1279	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1071	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	966	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		
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	2	8 9	Y	7	7 8	-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-		-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		Y	-0-		-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		Y	-0-		-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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		
08	3100 N	4460	-0-	1360	-0-	7946	2		N	-0-		-0-
09	11687 X	3741	-0-	-7946	-0-	3741	2		N	-0-		-0-
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-		-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-		-0-
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	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		
08	2418 N	2241	-0-	-177	-0-	2239	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2310 N	1940	-0-	-370	-0-	1936	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-		-0-
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-		-0-
01	2759 N	2146	-0-	-613	-0-	2146	2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918		
08	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2		Y	-0-		-0-
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-		-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-		-0-
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842		
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3909	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-		-0-
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		Y	-0-		-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		Y	-0-		-0-
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11726 - 12295
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5022 X	3466	-0-	-1556	-0-	3466	2	Y	-0-		-0-
09	4860 X	3298	-0-	-1562	-0-	3298	2	Y	-0-		-0-
10	5022 X	2840	-0-	-2182	-0-	2840	2	Y	-0-		-0-
11	4860 X	2078	-0-	-2782	-0-	2078	2	Y	-0-		-0-
12	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2	Y	-0-		-0-
01	3472 X	1980	-0-	-1492	-0-	1980	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11354 - 12646
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2	N	-0-		-0-
10	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2147	-0-	-163	-0-	2147	2	N	-0-		-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-		-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	222057	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11038 - 12652
08	2666 X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2	N	-0-		-0-
09	2580 X	2120	-0-	-460	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
10	2356 X	2250	-0-	-106	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
11	2280 X	1881	-0-	-399	-0-	1881	2	N	-0-		-0-
12	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	1694	-0-	-569	-0-	1694	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	222060	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11370 - 12796
08	3224 X	2284	-0-	-940	-0-	2284	2	Y	-0-		-0-
09	3090 X	2292	-0-	-798	-0-	2292	2	Y	-0-		-0-
10	3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429	2	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2	Y	-0-		-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508
08	2790 X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	2013	-0-	-627	-0-	2013	2	Y	-0-		-0-
10	2139 X	2065	-0-	-74	-0-	2065	2	Y	-0-		-0-
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2	Y	-0-		-0-
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	222496	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222626	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12956	PERF.10938 - 12862
08	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2	Y	-0-		-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	Y	-0-		-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	2797	2	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2444	2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 2	Y	-0-		-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	Y	-0-		-0-
10	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922 2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1630 2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702		
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2	N	-0-		-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2	N	-0-		-0-
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732 2	N	-0-		-0-
12	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
01	3534 X	3019	-0-	-515	-0-	3019 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
08	8055 X	3740	-0-	-4315	-0-	3738 2	2 9 Y	2	2 8	-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	Y	-0-		-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	Y	-0-		-0-
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	Y	-0-		-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212 2	1 9 Y	1	1 8	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	1504	-0-	-596	-0-	1504 2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	1503	-0-	-636	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	1850	-0-	-490	-0-	1850 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	1301 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-		-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	Y	-0-		-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	Y	-0-		-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	Y	-0-		-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2573 X	1842	-0-	-731	-0-	1842	2			Y	-0-
09	2130 X	1352	-0-	-778	-0-	1352	2			Y	-0-
10	2201 X	1487	-0-	-714	-0-	1487	2			Y	-0-
11	1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			Y	-0-
12	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016	
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-
09	510 N	163	-0-	-347	-0-	163	2			N	-0-
10	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-
11	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1 9	Y	1	-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	1 8	-0-
10	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2		Y		-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y		-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y		-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	-0-	
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-	-0-	
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-	-0-	
12	2542 N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2	N	-0-	-0-	
01	2573 N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2	N	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880			
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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			
08	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2	N	-0-	-0-	
09	2340 N	1516	-0-	-824	-0-	1516	2	N	-0-	-0-	
10	2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1149	-0-	-771	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2	N	-0-	-0-	
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772			
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-	-0-	
09	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2	Y	-0-	-0-	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	Y	-0-	-0-	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-	-0-	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-	-0-	
01	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2	Y	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942			
08	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1213	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1323	2	3 9 N	3	3 8	-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1206	2	3 9 N	3	3 8	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624			
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-	-0-	
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	
10	2542 N	2302	-0-	-240	-0-	2302	2	N	-0-	-0-	
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	-0-	
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-	-0-	
01	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11204 - 12786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2608	2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		-0-
12	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2593	2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852		PERF.11506 - 12706	
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	3	3	-0-
09	2850 X	2080	-0-	-770	-0-	2080	2	N	-0-	8	-0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-		-0-
12	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3071	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11113 - 12602	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	991	-0-	-89	-0-	991	2	N	-0-		-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	973	-0-	-236	-0-	973	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11300 - 12523	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1646	2	Y	-0-		-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11078 - 12940	
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	Y	-0-		-0-
09	1920 X	1420	-0-	-500	-0-	1420	2	Y	-0-		-0-
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-
11	1920 X	1470	-0-	-450	-0-	1470	2	Y	-0-		-0-
12	1984 X	1554	-0-	-430	-0-	1554	2	Y	-0-		-0-
01	1984 X	1408	-0-	-576	-0-	1408	2	Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11248 - 12726	
08	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	699	-0-	-501	-0-	699	2	N	-0-		-0-
10	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	2	N	-0-		-0-
11	840 N	571	-0-	-269	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2	N	-0-		-0-
01	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2	N	-0-		-0-
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	-0-		-0-
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2	N	-0-		-0-
12	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2	N	-0-		-0-
01	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4464 X	3376	-0-	-1088	-0-	3375	2	1 9	Y	1	8
09	4320 X	3243	-0-	-1077	-0-	3242	2	1 9	Y	1	8
10	4464 X	3209	-0-	-1255	-0-	3209	2		Y	-0-	8
11	4320 X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	2		Y	-0-	8
12	3503 X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2		Y	-0-	8
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-	8

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587	
08	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	1047	2	3 9	N	3	8
09	1110 N	994	-0-	-116	-0-	993	2	1 9	N	1	8
10	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1000	2	1 9	N	1	8
11	1020 N	538	-0-	-482	-0-	538	2		N	-0-	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2 9	N	2	8
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2 9	N	2	8

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664	
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	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	
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1 9	N	1	8
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-	-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2 9	N	2	8
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-	-0-
12	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2 9	N	2	8

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594	
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-	-0-
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-	-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-	-0-
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4149	2	12 9	N	11	8
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3854	2	13 9	N	12	8
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-	-0-
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3460	2	44 9	N	40	8
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3367	2	8 9	N	7	8

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3 9	N	3	8
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1 9	N	1	8
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-	-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-		-0-
01	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652		
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2	N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 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		
08	2759 X	2246	-0-	-513	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
09	2610 X	2033	-0-	-577	-0-	2033 2	N	-0-		-0-
10	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	2170 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838		
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	Y	-0-		-0-
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	Y	-0-		-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316 2	Y	2	2 8	-0-
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	Y	-0-		-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	Y	-0-		-0-
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1918 2	Y	6	6 8	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738		
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	849 2	N	-0-		-0-
10	930 N	640	-0-	-290	-0-	640 2	N	-0-		-0-
11	990 N	596	-0-	-394	-0-	596 2	N	-0-		-0-
12	868 N	532	-0-	-336	-0-	531 2	N	1	1 8	-0-
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2	N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906		
08	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2261 2	N	2	2 8	-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	1	1 8	-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	2760 2	N	1	1 8	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	997 2	N	1	1 8	-0-
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888		PERF.11642 - 12713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865 2		Y	-0-			-0-
09		2310 N	1833	-0-	-477	-0-	1833 2		Y	-0-			-0-
10		2077 N	1856	-0-	-221	-0-	1856 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	3089	-0-	89	89	3089 2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	3991	-0-	891	980	3991 2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	3662	-0-	562	1542	3662 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941		PERF.11660 - 12765		
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		Y	-0-			-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	-0-			-0-
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		Y	-0-			-0-
12		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		Y	-0-			-0-
01		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3054 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11118 - 12801		
08		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1604	-0-	-442	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1166	-0-	-934	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	918	-0-	-415	-0-	918 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	882	-0-	-730	-0-	882 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		
08		2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1981 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
09		2550 N	1542	-0-	-1008	-0-	1536 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
10		1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755 2		Y	-0-			-0-
11		1920 N	1759	-0-	-161	-0-	1759 2		Y	-0-			-0-
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-			-0-
01		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723 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		
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10852 - 11969		
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	82	-0-	-158	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	78	-0-	-201	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 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		
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2120 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	587 2		N	-0-	-0-
12	806 N	635	-0-	-171	-0-	635 2		N	-0-	-0-
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 2		N	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-	-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-	-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-	-0-
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-	-0-
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-	-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-	-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-	-0-
10	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200 2		N	-0-	-0-
11	2190 N	1979	-0-	-211	-0-	1979 2		N	-0-	-0-
12	2263 N	1866	-0-	-397	-0-	1866 2		N	-0-	-0-
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	2093 2		N	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
08	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	1919 2		N	-0-	-0-
09	2430 X	2086	-0-	-344	-0-	2086 2		N	-0-	-0-
10	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	2360 2		N	-0-	-0-
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-	-0-
12	2170 N	1919	-0-	-251	-0-	1919 2		N	-0-	-0-
01	2356 N	1816	-0-	-540	-0-	1816 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3503 X	2313	-0-	-1190	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2219	-0-	-1021	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2217	-0-	-903	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	2220	-0-	-105	-0-	2220	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733		
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	Y	-0-			-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-			-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-			-0-
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662		
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2	N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924		
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	321	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	1200 N	648	-0-	-552	-0-	648	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	411	-0-	-860	-0-	408	2	3 9 N	3	3 8		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2 9 N	2	2 8		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757		
08	2821 N	2807	-0-	-14	-0-	2807	2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2591	-0-	-109	-0-	2591	2	Y	-0-			-0-
10	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2	Y	-0-			-0-
11	2730 N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2	Y	-0-			-0-
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	Y	-0-			-0-
01	2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11578 - 12892		
08	1147 N	777	-0-	-370	-0-	777	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	792	-0-	-738	-0-	792	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	590	-0-	-712	-0-	590	2	N	-0-			-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2	N	-0-			-0-
12	806 N	547	-0-	-259	-0-	547	2	N	-0-			-0-
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096		
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2	Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1 9 Y	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3100 N	2544	-0-	-556	2326	2543 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09		5029 X	2703	-0-	-2326	-0-	2702 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		2976 X	2685	-0-	-291	-0-	2685 2		Y	-0-			-0-
11		2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2629 2		Y	-0-			-0-
12		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2726 2		Y	-0-			-0-
01		2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709 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													
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
09		1740 N	1408	-0-	-332	-0-	1408 2		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		Y	-0-			-0-
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		Y	-0-			-0-
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180													
08		2821 X	2251	-0-	-570	-0-	2249 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3311 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188													
08		2108 X	301	-0-	-1807	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
09		2040 X	275	-0-	-1765	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
10		1798 X	210	-0-	-1588	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
11		1380 X	160	-0-	-1220	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472													
08		1209 N	919	-0-	-290	-0-	918 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-			-0-
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304 2		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1278 2	4 9	Y	4	4 8		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-			-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-			-0-
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		Y	-0-			-0-
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-			-0-
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4235 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4243 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		Y	-0-			-0-
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		Y	-0-			-0-
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		Y	-0-			-0-
01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRASELTON		WELL #:		1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11254 - 13330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2		N	-0-		-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12		527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744	
08		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043 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	
08		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2479 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2825 2	9 9	N	8	8 8	-0-
10		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
11		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
12		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
01		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 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	
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-		-0-
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-		-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-		-0-
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-		-0-
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229970	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	13107	PERF.11386 - 12908	
08		1364 N	713	-0-	-651	-0-	713 2		N	-0-		-0-
09		750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2		N	-0-		-0-
10		1612 N	737	-0-	-875	-0-	737 2		N	-0-		-0-
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2		N	-0-		-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
01		744 N	685	-0-	-59	-0-	685 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294	
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-		-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		-0-
10		682 N	497	-0-	-185	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	443	-0-	-217	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
12		682 N	541	-0-	-141	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-
01	465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2	N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438	
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570 2	N	-0-	-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-	-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496 2	N	-0-	-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-	-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890	
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 2	N	-0-	-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-	-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-	-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-	-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 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	
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226 2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756	
08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-	-0-
09	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2253	-0-	-599	-0-	2253 2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463 2	N	-0-	-0-
12	2852 X	2235	-0-	-617	-0-	2235 2	N	-0-	-0-
01	2604 X	1901	-0-	-703	-0-	1901 2	N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644	
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936 2	N	-0-	-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-	-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-	-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	1059 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	1190 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756								
08	2154	N	2154	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1777	-0-	-173	1777	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1461	-0-	-609	1461	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	1797	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								
08	1425	N	1425	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840								
08	1674	N	1453	-0-	-221	1453	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1256	-0-	-154	1256	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	1405	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1180	-0-	-230	1180	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1258	-0-	-44	1257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1395	N	1200	-0-	-195	1200	2			N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434								
08	434	N	420	-0-	-14	420	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	399	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	391	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	400	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	395	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006								
08	403	N	254	-0-	-149	254	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	173	-0-	-157	173	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	311	-0-	-92	311	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72	238	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628								
08	837	N	681	-0-	-156	681	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	731	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	713	2			Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	728	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	154	-0-	-311	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	137 2	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 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		
08	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2501	-0-	-229	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
10	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2054	-0-	-526	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	2502 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		
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1272 2	3 9 N	3	3 8	-0-
10	1519 N	1286	-0-	-233	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736		
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	Y	-0-		-0-
09	2430 N	2104	-0-	-326	-0-	2104 2	Y	-0-		-0-
10	2542 N	2073	-0-	-469	-0-	2073 2	Y	-0-		-0-
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	1585	-0-	-585	-0-	1585 2	Y	-0-		-0-
01	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990 2	Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544		
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662		
08	2356 X	2309	-0-	-47	-0-	2308 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2670 X	2050	-0-	-620	-0-	2048 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	2759 X	2436	-0-	-323	-0-	2436 2	N	-0-		-0-
11	2670 X	2253	-0-	-417	-0-	2253 2	N	-0-		-0-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
01	2449 X	1596	-0-	-853	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624		
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11120 - 12620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	2214	2				-0-
09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233	2				-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9		-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			1 8	-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2				-0-
01	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2				-0-
11	420 N	38	-0-	-382	-0-	38	2				-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2				-0-
01	3100 N	3775	-0-	675	675	3768	2	7	9	6 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837	
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2				-0-
09	1290 N	746	-0-	-544	-0-	746	2				-0-
10	2046 N	903	-0-	-1143	-0-	903	2				-0-
11	1920 N	989	-0-	-931	-0-	989	2				-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2				-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600	
08	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842	2		N	-0-	-0-
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-	-0-
10	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	3708	2		N	-0-	-0-
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-	-0-
12	3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3610	2		N	-0-	-0-
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	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	
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2		Y	-0-	-0-
10	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1840	2		Y	-0-	-0-
11	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2		Y	-0-	-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-	-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612	
08	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2793	2		N	-0-	-0-
09	3390 X	2771	-0-	-619	-0-	2771	2		N	-0-	-0-
10	3503 X	3103	-0-	-400	-0-	3102	2	1	9	1 8	-0-
11	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2		N	-0-	-0-
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-	-0-
01	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2		N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992	
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3823	2	7	9	6 8	-0-
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-	-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2830	2	3	9	3 8	-0-
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-	-0-
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		Y	-0-	-0-
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	3 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11256 - 12645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2748 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	2670 N	2338	-0-	-332	-0-	2334 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	2573 N	2523	-0-	-50	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 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		
08	3100 N	3394	-0-	294	868	3394 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3122	-0-	122	990	3122 2		Y	-0-			-0-
10	3955 X	2965	-0-	-990	-0-	2965 2		Y	-0-			-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		Y	-0-			-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 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		
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
09	540 N	208	-0-	-332	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654		
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2		N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11145 - 12125		
08	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2868 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	3270 X	2874	-0-	-396	-0-	2874 2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	2730	-0-	-649	-0-	2729 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		Y	-0-			-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102		
08	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908		
08	1891 N	1507	-0-	-384	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830	- 12209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-		-0-
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		Y	-0-		-0-
10		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-		-0-
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	3133	-0-	33	38	3133	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715	- 12830	
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-		-0-
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-		-0-
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-		-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-		-0-
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-		-0-
01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303	- 12167	
08		2666 X	2427	-0-	-239	-0-	2427	2		Y	-0-		-0-
09		2580 N	2453	-0-	-127	-0-	2453	2		Y	-0-		-0-
10		2573 N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2		Y	-0-		-0-
11		2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	3357	-0-	257	257	3357	2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	3215	-0-	115	372	3215	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179	- 11579	
08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-		-0-
09		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-		-0-
10		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		-0-
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-		-0-
12		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		Y	-0-		-0-
01		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429	- 12828	
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2		Y	-0-		-0-
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2		Y	-0-		-0-
11		3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2		Y	-0-		-0-
12		3162 X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2		Y	-0-		-0-
01		3100 X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233596	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11090	- 12890	
08		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1480	2	2	9	N	2	8
10		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	233604	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12879	PERF.10688	- 11453	
08		3100 N	6029	-0-	2929	7938	6027	2	2	9	N	2	8
09		3000 N	4865	-0-	1865	9803	4865	2		N	-0-		-0-
10		13742 X	3939	-0-	-9803	-0-	3938	2	1	9	N	1	8
11		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-		-0-
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-		-0-
01		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	N	1	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EPPES, FRED R.		WELL #:		20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2170 N	1995	-0-	-175	-0-	1993 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09		2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036 2		Y	-0-		-0-
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2268 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		Y	-0-		-0-
12		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107 2		Y	-0-		-0-
01		2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2161 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833		
08		3100 N	2403	-0-	-697	1400	2403 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	2197	-0-	-803	597	2197 2		N	-0-		-0-
10		2728 N	2112	-0-	-616	-0-	2112 2		N	-0-		-0-
11		2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
12		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880		
08		3317 X	2547	-0-	-770	-0-	2547 2		Y	-0-		-0-
09		3210 X	2459	-0-	-751	-0-	2459 2		Y	-0-		-0-
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		Y	-0-		-0-
11		3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1917 2		Y	-0-		-0-
12		3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811 2		Y	-0-		-0-
01		3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777		
08		3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	2181 2		Y	-0-		-0-
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		Y	-0-		-0-
10		3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2470 2		Y	-0-		-0-
11		2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373 2		Y	-0-		-0-
12		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3178 2		Y	-0-		-0-
01		3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227 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		
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717 2	6 9	N	5	5 8	27
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2535 2	8 9	N	7	7 8	27
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		27
11		2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270 2		N	-0-		27
12		2635 N	2550	-0-	-85	-0-	2550 2		N	-0-		27
01		2573 N	2388	-0-	-185	-0-	2388 2		N	-0-		27

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926		
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2675 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
09		3000 N	3489	-0-	489	489	3489 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3615	-0-	515	1004	3611 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
11		3000 N	4147	-0-	1147	2151	4147 2		Y	-0-		-0-
12		6980 X	4829	-0-	-2151	-0-	4829 2		Y	-0-		-0-
01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3379 2	3 9	Y	3	3 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815		
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		-0-
09		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494 2		Y	-0-		-0-
10		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-
11		1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328 2		Y	-0-		-0-
12		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11074	- 12584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2945 N	2864	-0-	-81	-0-	2863	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2850 N	2611	-0-	-239	-0-	2611	2		N	-0-		-0-
10		2945 N	2791	-0-	-154	-0-	2790	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
12		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		-0-
01		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1 9	N	1	1 8	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11298	- 12930	
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11634	- 12911	
08		3410 X	2844	-0-	-566	-0-	2843	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2667	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-		-0-
11		2760 X	2516	-0-	-244	-0-	2516	2		Y	-0-		-0-
12		2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2675	2		Y	-0-		-0-
01		3131 X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11044	- 12609	
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
12		1333 N	1080	-0-	-253	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2		N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		7	RRCID ->	234748	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	12878	PERF.11040	- 12682	
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1481	-0-	-529	-0-	1481	2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1095	-0-	-269	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1195	-0-	-665	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #:		2	RRCID ->	234848	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11314	- 13190	
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1366	-0-	-344	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
10		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	234850	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10666	- 12770	
08		837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2		N	-0-		-0-
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	733	2		N	-0-		-0-
10		744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-		-0-
11		780 N	625	-0-	-155	-0-	625	2		N	-0-		-0-
12		744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2		N	-0-		-0-
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2700 2		Y	-0-	-0-
09	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	2547 2		Y	-0-	-0-
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	2597 2		Y	-0-	-0-
11	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	2560 2		Y	-0-	-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-	-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 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		
08	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	1455 2		Y	-0-	-0-
09	1920 N	1067	-0-	-853	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-
10	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223 2		Y	-0-	-0-
11	1410 N	1161	-0-	-249	-0-	1161 2		Y	-0-	-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-	-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 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		
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-	-0-
12	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842		
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4251 2	1 9	N	1	1 8
09	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	3433 2		N	-0-	-0-
10	3999 X	3612	-0-	-387	-0-	3611 2	1 9	N	1	1 8
11	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506 2		N	-0-	-0-
12	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594 2		N	-0-	-0-
01	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	3344 2	1 9	N	1	1 8

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662		
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	346	-0-	-1004	-0-	346 2		N	-0-	-0-
10	744 N	427	-0-	-317	-0-	427 2		N	-0-	-0-
11	660 N	391	-0-	-269	-0-	391 2		N	-0-	-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	N	1	1 8
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3008 2	1 9	N	1	1 8

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341		
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2		Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4901 2		4 9	N	4	4 8	-0-
09	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			N	-0-		-0-
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3950 2		1 9	N	1	1 8	-0-
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2			N	-0-		-0-
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2			N	-0-		-0-
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4043 2		1 9	N	1	1 8	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11834 - 12288		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2			Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			Y	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			Y	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-		-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			Y	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230		
08	3007 X	918	-0-	-2089	-0-	918 2			Y	-0-		-0-
09	2670 X	1125	-0-	-1545	-0-	1125 2			Y	-0-		-0-
10	2635 X	1017	-0-	-1618	-0-	1017 2			Y	-0-		-0-
11	2550 X	629	-0-	-1921	-0-	629 2			Y	-0-		-0-
12	1178 X	622	-0-	-556	-0-	622 2			Y	-0-		-0-
01	1178 X	533	-0-	-645	-0-	533 2			Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360		
08	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1389 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09	1680 N	992	-0-	-688	-0-	992 2			N	-0-		-0-
10	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	1137 2		1 9	N	1	1 8	-0-
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153 2			N	-0-		-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-		-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253 2		1 9	N	1	1 8	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11252 - 13022		
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2			N	-0-		-0-
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2			N	-0-		-0-
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2			N	-0-		-0-
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2			N	-0-		-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2			N	-0-		-0-
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2			N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11736 - 13094		
08	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2287 2		2 9	N	2	2 8	-0-
09	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	1873 2		3 9	N	3	3 8	-0-
10	2542 X	1356	-0-	-1186	-0-	1356 2			N	-0-		-0-
11	2280 X	1786	-0-	-494	-0-	1786 2			N	-0-		-0-
12	2294 X	2018	-0-	-276	-0-	2018 2			N	-0-		-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630		
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 2			N	-0-		-0-
09	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2			N	-0-		-0-
10	806 N	654	-0-	-152	-0-	654 2			N	-0-		-0-
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	602 2			N	-0-		-0-
12	744 N	564	-0-	-180	-0-	563 2		1 9	N	1	1 8	-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2011	2	1	9	Y	-0-
09	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			Y	-0-
10	2077 N	1556	-0-	-521	-0-	1554	2	2	9	Y	-0-
11	1950 N	943	-0-	-1007	-0-	943	2			Y	-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042		PERF.10897 - 11378	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-
11	3000 N	3540	-0-	540	540	3540	2			N	-0-
12	2776 N	2236	-0-	-540	-0-	2236	2			N	-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
08	2506 N	2391	-0-	-115	-0-	2382	2	9	9	Y	-0-
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	2	21	9	Y	-0-
10	2449 X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-
11	2370 X	1953	-0-	-417	-0-	1953	2			Y	-0-
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-
01	2449 X	2112	-0-	-337	-0-	2112	2			Y	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894	
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-
10	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-
12	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-
01	1736 N	1242	-0-	-494	-0-	1242	2			N	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892	
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	N	-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	N	-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698	
08	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1094	2	2	9	N	-0-
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1150	2	6	9	N	-0-
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-
01	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11544 - 12709	
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	-0-
09	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	1559	2			N	-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7180 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2		Y	-0-		-0-
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 2		Y	-0-		-0-
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2		Y	-0-		-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2		Y	-0-		-0-
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 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			
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878			
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2634 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2460 N	2296	-0-	-164	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2580 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862			
08	1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1035	-0-	-345	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
10	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 2		N	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152			
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
10	589 N	388	-0-	-201	-0-	388 2		Y	-0-		-0-
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160			
08	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
12	2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
01	2511 N	1674	-0-	-837	-0-	1674 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	2873	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3120 X	2745	-0-	-375	-0-	2744	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2		N	-0-		-0-
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2		N	-0-		-0-
12	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
01	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846				
08	4123 X	3782	-0-	-341	-0-	3782	2		Y	-0-		-0-
09	2190 X	1515	-0-	-675	-0-	1515	2		Y	-0-		-0-
10	3937 X	1425	-0-	-2512	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		Y	-0-		-0-
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		Y	-0-		-0-
01	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905				
08	2015 N	1470	-0-	-545	-0-	1468	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1592	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-		-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-		-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-		-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770				
08	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2		Y	-0-		-0-
09	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	2999	2		Y	-0-		-0-
10	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	2311	2		Y	-0-		-0-
12	3100 X	1794	-0-	-1306	-0-	1794	2		Y	-0-		-0-
01	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	1638	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912				
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		Y	-0-		-0-
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-		-0-
10	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	3549	2		Y	-0-		-0-
11	3450 X	2421	-0-	-1029	-0-	2421	2		Y	-0-		-0-
12	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2		Y	-0-		-0-
01	3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452				
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-		-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2		N	-0-		-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2		N	-0-		-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850				
08	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2		Y	-0-		-0-
09	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2		Y	-0-		-0-
10	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	3382	2		Y	-0-		-0-
11	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2		Y	-0-		-0-
12	3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	2638	2		Y	-0-		-0-
01	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629 2		Y	-0-	-0-
09	2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2386 2		Y	-0-	-0-
10	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	2491 2		Y	-0-	-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		Y	-0-	-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		Y	-0-	-0-
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	23 2		N	-0-	-0-
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		N	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-	-0-
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		Y	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-	-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-	-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 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		
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291 2	2 9	N	2	2 8
09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999 2		N	-0-	-0-
10	2325 N	1909	-0-	-416	-0-	1905 2	4 9	N	4	4 8
11	2220 N	1700	-0-	-520	-0-	1700 2		N	-0-	-0-
12	2077 N	1351	-0-	-726	-0-	1351 2		N	-0-	-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2121 2	4 9	N	4	4 8

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090		
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259 2		N	-0-	-0-
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277 2		N	-0-	-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2		N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2		N	-0-	-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		N	-0-	-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-	-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 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		
08	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	1598 2		N	-0-	-0-
09	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1248 2		N	-0-	-0-
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
11	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501 2		N	-0-	-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
08	3100 N	3171	-0-	71	392	3171 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2775	-0-	-225	167	2775 2	N	-0-		-0-
10	2787 X	2620	-0-	-167	-0-	2620 2	N	-0-		-0-
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2346	-0-	-289	-0-	2346 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	Y	-0-		-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1619	-0-	-421	-0-	1619 2	Y	-0-		-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	Y	-0-		-0-
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
08	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1995 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1925 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982 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		
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2435	-0-	-625	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	2130	-0-	-1032	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2120	-0-	-940	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
12	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	2209	-0-	-488	-0-	2209 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746		
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	Y	-0-		-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-		-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	849 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	1523 2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	1623 2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613 2	Y	-0-		-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	Y	-0-		-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2				-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2				-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				-0-
11	1320 N	810	-0-	-510	-0-	810	2				-0-
12	1364 N	760	-0-	-604	-0-	759	2	1	9		-0-
01	1488 N	902	-0-	-586	-0-	902	2			1 8	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516	
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	N	-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2	9	N	-0-
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879	
08	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2			Y	-0-
09	2010 N	1186	-0-	-824	-0-	1186	2			Y	-0-
10	2015 N	1172	-0-	-843	-0-	1172	2			Y	-0-
11	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			Y	-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573	2			Y	-0-
01	1178 N	754	-0-	-424	-0-	754	2			Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250	
08	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			Y	-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29	RRCID ->	247593	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11494	- 11913			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			Y	-0-				-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			Y	-0-				-0-
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			Y	-0-				-0-
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093	2			Y	-0-				-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-				-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	247963	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11572	- 13199			
08	2790 X	2233	-0-	-557	-0-	2233	2			Y	-0-				-0-
09	2700 X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	2			Y	-0-				-0-
10	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	2371	2			Y	-0-				-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-				-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-
01	2356 N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248068	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10590	- 11735			
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	2			N	-0-				-0-
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-				-0-
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-				-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-				-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11261	- 12563			
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-				-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-				-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-				-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-				-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-				-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	249771	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11159	- 12121			
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
10	1147 N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	736	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	628	-0-	-457	-0-	628	2			N	-0-				-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	250590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12866	PERF.11064	- 12692			
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				-0-
09	1290 N	644	-0-	-646	-0-	644	2			N	-0-				-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	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			
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	601	-0-	-732	-0-	601 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	Y	-0-		-0-
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2	Y	-0-		-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2	Y	-0-		-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	Y	-0-		-0-
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	Y	-0-		-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
08	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	2541 2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	2431	-0-	-239	-0-	2431 2	Y	-0-		-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	Y	-0-		-0-
11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	2471 2	Y	-0-		-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1117 2	4 9 N	4	4 8	-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 2	8 9 N	7	7 8	-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2	N	-0-		-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-		-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2	N	-0-		-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2	N	-0-		-0-
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	Y	-0-		-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	Y	-0-		-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	Y	-0-		-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-	-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		Y	-0-	-0-
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-	-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y	-0-	-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-	-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 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		
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 2		N	-0-	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 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		
08	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	2676 2		N	-0-	-0-
09	3270 X	3106	-0-	-164	-0-	3106 2		N	-0-	-0-
10	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3035 2		N	-0-	-0-
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-	-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-	-0-
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 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		
08	2573 X	495	-0-	-2078	-0-	495 2		Y	-0-	-0-
09	2490 X	235	-0-	-2255	-0-	235 2		Y	-0-	-0-
10	930 X	917	-0-	-13	-0-	917 2		Y	-0-	-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		Y	-0-	-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		Y	-0-	-0-
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
08	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874 2		N	-0-	-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-	-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2		N	-0-	-0-
12	1271 N	779	-0-	-492	-0-	779 2		N	-0-	-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712		
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
09	2580 N	1895	-0-	-685	-0-	1895 2		N	-0-	-0-
10	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828 2		N	-0-	-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-	-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-	-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 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		
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-	-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-	-0-
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794 2		Y	-0-	-0-
11	1920 N	1604	-0-	-316	-0-	1604 2		Y	-0-	-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-	-0-
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		18	RRCID ->	251448	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11364	- 12508
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	140	-0-	-480	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	Y	-0-			-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	Y	-0-			-0-
12	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2	Y	-0-			-0-
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2 9 Y	2	2 8		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	252034	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11441	- 12005
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-			-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1556	-0-	-454	-0-	1556	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1171	-0-	-813	-0-	1171	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	252047	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11423	- 12115
08	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2325	-0-	-705	-0-	2325	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2	Y	-0-			-0-
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	252348	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11722	- 12163
08	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2	Y	-0-			-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-			-0-
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	Y	-0-			-0-
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	Y	-0-			-0-
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	252433	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11086	- 12590
08	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1573	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
09	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	1562	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1358	2	Y	-0-			-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	Y	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2 9 Y	2	2 8		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252682	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11673	- 12136
08	3286 X	2852	-0-	-434	-0-	2851	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	3180 X	2092	-0-	-1088	-0-	2091	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	3286 X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	1778	-0-	-1402	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	1554	-0-	-1732	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1965	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2220 N	1414	-0-	-806	-0-	1414	2		Y	-0-		-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2170	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-		-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-		-0-
01	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1861	2	3 9	Y	3	3 8	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843		
08	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2		Y	-0-		-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-		-0-
10	2356 N	2157	-0-	-199	-0-	2157	2		Y	-0-		-0-
11	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2		Y	-0-		-0-
12	2263 N	1617	-0-	-646	-0-	1617	2		Y	-0-		-0-
01	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564		
08	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-		-0-
10	2418 N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2		Y	-0-		-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-		-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-		-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000		
08	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	2476	-0-	-284	-0-	2476	2		Y	-0-		-0-
10	2697 N	2041	-0-	-656	-0-	2041	2		Y	-0-		-0-
11	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2		Y	-0-		-0-
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-		-0-
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205		
08	3100 N	3672	-0-	572	3560	3670	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	7189 X	3629	-0-	-3560	-0-	3629	2		Y	-0-		-0-
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-		-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316		
08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1590	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1710 N	1461	-0-	-249	-0-	1459	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-
11	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2		Y	-0-		-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059		
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11279 - 12206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-		-0-	
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-		-0-	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-		-0-	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-		-0-	
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-		-0-	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845		
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1706	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2		Y	-0-		-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-		-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-		-0-
01	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107		
08	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	2787	2		Y	-0-		-0-
09	3030 X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2		Y	-0-		-0-
10	2883 X	2061	-0-	-822	-0-	2061	2		Y	-0-		-0-
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-
12	2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2067	2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11310 - 12668		
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-		-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2		Y	-0-		-0-
01	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1500	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11646 - 12062		
08	2325 X	611	-0-	-1714	-0-	611	2		N	-0-		-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-		-0-
12	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
01	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	2023	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11086 - 12408		
08	2790 N	2217	-0-	-573	-0-	2217	2		Y	-0-		-0-
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-		-0-
10	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	2635	2		Y	-0-		-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-		-0-
12	2790 N	2103	-0-	-687	-0-	2103	2		Y	-0-		-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281		PERF.10960 - 12936		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-	-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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		
08	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2845	2	2	9	N	2	-0-
09	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2783	2			N	-0-	-0-
10	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2785	2	1	9	N	1	-0-
11	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			N	-0-	-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-	-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844		
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	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		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832		
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	-0-
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-	-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470		
08	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	2			Y	-0-	-0-
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	2			Y	-0-	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-	-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-	-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-	-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572		
08	5611 X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			Y	-0-	-0-
09	5430 X	4912	-0-	-518	-0-	4912	2			Y	-0-	-0-
10	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	2			Y	-0-	-0-
11	5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2			Y	-0-	-0-
12	5301 X	4968	-0-	-333	-0-	4968	2			Y	-0-	-0-
01	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1860 N	1257	-0-	-603	-0-	1255 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1590 N	638	-0-	-952	-0-	638 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	419	-0-	-604	-0-	417 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1230 N	356	-0-	-874	-0-	356 2		N	-0-		-0-
12	651 N	454	-0-	-197	-0-	454 2		N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535 2	2 9	N	2	2 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080	
08	3100 N	3254	-0-	154	154	3254 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	4637	-0-	1637	1791	4637 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	4273	-0-	1173	2964	4273 2		Y	-0-		-0-
11	7284 X	4320	-0-	-2964	-0-	4320 2		Y	-0-		-0-
12	3100 X	2489	-0-	-611	-0-	2489 2		Y	-0-		-0-
01	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077	
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y	-0-		-0-
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-		-0-
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2500 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-		-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		Y	-0-		-0-
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2874 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11678 - 12046	
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-		-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-		-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-		-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		Y	-0-		-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10150 - 11189	
08	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3279 2	10 9	N	9	9 8	-0-
09	3240 X	3069	-0-	-171	-0-	3052 2	17 9	N	15	15 8	-0-
10	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
01	3286 X	3010	-0-	-276	-0-	3010 2		N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642	
08	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
10	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323 2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 2		Y	-0-		-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958		PERF.12806 - 12886	
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
10	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2682 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2700 X	2663	-0-	-37	-0-	2663 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2	9	N	2	-0-
09	2640 N	2534	-0-	-106	-0-	2534	2			N	-0-	-0-
10	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2642	2	1	9	N	1	-0-
11	2760 N	2610	-0-	-150	-0-	2610	2			N	-0-	-0-
12	2604 N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-	-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954		
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	-0-
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-	-0-
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-	-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-	-0-
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106		
08	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	2001	2			Y	-0-	-0-
09	2730 X	2088	-0-	-642	-0-	2088	2			Y	-0-	-0-
10	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			Y	-0-	-0-
11	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1976	2			Y	-0-	-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-	-0-
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844		
08	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	2318	2	7	9	Y	6	-0-
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	Y	7	-0-
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-	-0-
11	2250 N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			Y	-0-	-0-
12	2263 N	1828	-0-	-435	-0-	1828	2			Y	-0-	-0-
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			Y	-0-	-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550		
08	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-	-0-
09	2160 X	2048	-0-	-112	-0-	2048	2			Y	-0-	-0-
10	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			Y	-0-	-0-
11	2010 X	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			Y	-0-	-0-
12	2108 X	1624	-0-	-484	-0-	1624	2			Y	-0-	-0-
01	2108 X	1680	-0-	-428	-0-	1680	2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.11518 - 12860		
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-	-0-
09	1290 X	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-	-0-
10	1333 X	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-	-0-
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-	-0-
12	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			Y	-0-	-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454		PERF.11430 - 12201		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621		PERF.11423 - 12077		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	Y	-0-			-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-			-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590		
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2	Y	-0-			-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-			-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	Y	-0-			-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546		
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620		
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	Y	2	2	8	-0-
09	1890 N	1265	-0-	-625	-0-	1265	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1210	-0-	-340	-0-	1206	2	Y	4	4	8	-0-
11	2130 N	797	-0-	-1333	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	3	3	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629		
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	1	1	8	-0-
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	1	1	8	-0-
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2446	2	N	1	1	8	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658		
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2914	2	Y	1	1	8	-0-
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	Y	-0-			-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1908	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	1902	-0-	-299	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940		
08	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2	Y	-0-			-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	Y	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
S. J. HARLOW GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->		258019	COMPL. DATE		08/16/2010	TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
10		1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
12		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
01		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		33	RRCID ->		258786	COMPL. DATE		03/09/2010	TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
08		1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
09		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-
10		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
12		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
01		1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		259010	COMPL. DATE		09/24/2010	TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
01		1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1672	2	2	9	N	2	2	8	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID ->		259190	COMPL. DATE		09/09/2010	TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692			
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
12		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-			-0-
01		868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT			WELL #:		35	RRCID ->		259810	COMPL. DATE		10/20/2010	TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-			-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
12		1953 N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		29	RRCID ->		259837	COMPL. DATE		10/04/2010	TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239			
08		2759 X	1670	-0-	-1089	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
09		2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-
10		2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
11		2670 X	1503	-0-	-1167	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
12		1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			Y	-0-			-0-
01		1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID ->		259874	COMPL. DATE		11/08/2010	TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536			
08		1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
09		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
10		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-			-0-
01		1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	7	7	8	-0-
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1731	2	20	9	18	18	8	-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y			-0-
11	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y			-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623			
08	3007 X	2267	-0-	-740	-0-	2267	2			N			-0-
09	2850 X	2606	-0-	-244	-0-	2606	2			N			-0-
10	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N			-0-
11	2850 X	2025	-0-	-825	-0-	2025	2			N			-0-
12	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N			-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765			
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y			-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y			-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y			-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y			-0-
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y			-0-
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586			
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N			-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N			-0-
12	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N			-0-
01	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			N			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922			
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			Y			-0-
09	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			Y			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y			-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y			-0-
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2			Y			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724			
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N			-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1	8	-0-
11	2040 N	1627	-0-	-413	-0-	1627	2			N			-0-
12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N			-0-
01	1953 N	1521	-0-	-432	-0-	1520	2	1	9	N	1	8	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056			
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y			-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y			-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #:		13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716				
08	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
09	2640	N	2093	-0-	-547	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
10	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
11	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
12	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082				
08	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
09	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
10	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
12	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455				
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
09	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
11	3180	X	2688	-0-	-492	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
12	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
01	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702				
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	975	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	900	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644				
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		Y	-0-			-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
10	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
11	2460	N	2089	-0-	-371	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
12	2418	N	2102	-0-	-316	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452				
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
09	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
10	2635	X	2373	-0-	-262	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
11	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
12	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2570	2	1	9	Y	1	-0-
09		1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2			Y	-0-	-0-
10		1891 N	1083	-0-	-808	-0-	1082	2	1	9	Y	1	-0-
11		2040 N	1770	-0-	-270	-0-	1770	2			Y	-0-	-0-
12		1829 N	1114	-0-	-715	-0-	1114	2			Y	-0-	-0-
01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608													
08		3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			N	-0-	-0-
09		3060 X	2333	-0-	-727	-0-	2333	2			N	-0-	-0-
10		3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-	-0-
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-	-0-
12		2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1	9	N	1	-0-
01		2883 X	1874	-0-	-1009	-0-	1874	2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861													
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-	-0-
09		2460 N	1922	-0-	-538	-0-	1922	2			Y	-0-	-0-
10		2294 N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2			Y	-0-	-0-
11		2460 N	2022	-0-	-438	-0-	2022	2			Y	-0-	-0-
12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-	-0-
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577													
08		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-	-0-
09		810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-	-0-
10		682 N	501	-0-	-181	-0-	501	2			N	-0-	-0-
11		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-	-0-
12		496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-	-0-
01		496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891													
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-	-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	-0-
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-	-0-
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-	-0-
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890													
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-	-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-	-0-
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-	-0-
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	-0-
12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-	-0-
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610													
08		806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			Y	-0-	-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-	-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-	-0-
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-	-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2	N	-0-		-0-
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-		-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2	N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680	
08	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3138	-0-	-792	-0-	3138	2	N	-0-		-0-
10	4061 X	3501	-0-	-560	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	1	1 8	-0-
01	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997	
08	2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2690	2	Y	1	1 8	-0-
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	Y	-0-		-0-
10	2759 N	2470	-0-	-289	-0-	2470	2	Y	-0-		-0-
11	2610 N	1987	-0-	-623	-0-	1987	2	Y	-0-		-0-
12	2883 N	1977	-0-	-906	-0-	1977	2	Y	-0-		-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	Y	1	1 8	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11442 - 12907	
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	Y	1	1 8	-0-
09	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2	Y	-0-		-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	1	1 8	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11476 - 12763	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-		-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703		PERF.10898 - 12491	
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1038	-0-	-574	-0-	1038	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2	Y	-0-		-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-		-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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	
08	1674 N	1061	-0-	-613	-0-	1060	2	N	1	1 8	-0-
09	1560 N	1253	-0-	-307	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	1308	2	N	3	3 8	-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1234	2	N	3	3 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722	- 12911
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 N	2088	-0-	-578	-0-	2088	2	Y	-0-			-0-
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	Y	-0-			-0-
10	2728 N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2	Y	-0-			-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
12	2821 N	2322	-0-	-499	-0-	2322	2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336	- 12811
08	4898 X	4089	-0-	-809	-0-	4089	2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	4144	2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2	Y	-0-			-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	3891	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204	- 12441
08	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	1137	-0-	-1188	-0-	1137	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	1306	-0-	-1019	-0-	1306	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411	- 12747
08	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	2880	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	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
08	9703 X	8943	-0-	-760	-0-	8941	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	9390 X	9100	-0-	-290	-0-	9100	2	N	-0-			-0-
10	9703 X	9152	-0-	-551	-0-	9148	2	4 9 N	4	4 8		-0-
11	9360 X	7844	-0-	-1516	-0-	7844	2	N	-0-			-0-
12	9641 X	7954	-0-	-1687	-0-	7954	2	N	-0-			-0-
01	9393 X	7859	-0-	-1534	-0-	7856	2	3 9 N	3	3 8		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079	- 12875
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	Y	-0-			-0-
09	5130 X	4622	-0-	-508	-0-	4622	2	Y	-0-			-0-
10	5301 X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2	Y	-0-			-0-
11	5280 X	4626	-0-	-654	-0-	4626	2	Y	-0-			-0-
12	5456 X	4889	-0-	-567	-0-	4889	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	4157	-0-	-1299	-0-	4157	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	263135	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.11671	- 12240
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	Y	-0-			-0-
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	Y	-0-			-0-
10	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	3460	-0-	-920	-0-	3460	2	Y	-0-			-0-
12	5177 X	4694	-0-	-483	-0-	4694	2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	3449	-0-	-1728	-0-	3449	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CURRY "A" GAS UNIT II			WELL #:		5H	RRCID ->	263136	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.12030 - 16630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		8494 X	6374	-0-	-2120	-0-	6370	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		8130 X	7148	-0-	-982	-0-	7137	2	11	9	N	10	10	8	-0-
10		8618 X	7184	-0-	-1434	-0-	7184	2			N	-0-			-0-
11		8340 X	7867	-0-	-473	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
12		8618 X	8211	-0-	-407	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-			-0-

T. H. MCWATERS			WELL #:		32	RRCID ->	264285	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10807 - 12010			
08		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-			-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-			-0-
10		3813 X	3749	-0-	-64	-0-	3749	2			Y	-0-			-0-
11		3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2			Y	-0-			-0-
12		3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3387	2			Y	-0-			-0-
01		3813 X	3072	-0-	-741	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	264524	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11410 - 12904			
08		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-			-0-
10		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5503	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-			-0-
12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-			-0-
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5781	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID ->	264711	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11479 - 12965			
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09		840 N	761	-0-	-79	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			-0-
11		1380 N	979	-0-	-401	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603 - 11288			
08		496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613 - 11904			
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	264770	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	13059	PERF.11609 - 12878			
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-			-0-
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-			-0-
12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1679 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10		1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1410	-0-	-450	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													

08		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-			-0-
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
10		2294 X	1509	-0-	-785	-0-	1509 2		Y	-0-			-0-
11		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		Y	-0-			-0-
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y	-0-			-0-
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992													

08		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1301 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		780 X	217	-0-	-563	-0-	217 2		N	-0-			-0-
10		806 X	10	-0-	-796	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11		780 X	10	-0-	-770	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604													

08		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1092	-0-	-365	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1235	-0-	-325	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1116	-0-	-372	-0-	1115 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666													

08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-			-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605													

08		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1366 2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1021 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		1426 N	875	-0-	-551	-0-	875 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	869	-0-	-451	-0-	869 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	878	-0-	-176	-0-	878 2		N	-0-			-0-
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634													

08		3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3521 2		Y	-0-			-0-
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2		Y	-0-			-0-
10		3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444 2		Y	-0-			-0-
11		3420 X	3236	-0-	-184	-0-	3236 2		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3218	-0-	-533	-0-	3218 2		Y	-0-			-0-
01		3751 X	3013	-0-	-738	-0-	3013 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3067 2	1 9	Y	-0-
09		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		Y	-0-
10		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2897 2	1 9	Y	-0-
11		2790 N	2592	-0-	-198	-0-	2592 2		Y	-0-
12		2883 N	2624	-0-	-259	-0-	2624 2		Y	-0-
01		2883 N	1665	-0-	-1218	-0-	1665 2		Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708		
08		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		Y	-0-
09		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		Y	-0-
10		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		Y	-0-
11		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		Y	-0-
12		4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854 2		Y	-0-
01		4030 X	3815	-0-	-215	-0-	3815 2		Y	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304		
08		4495 X	4237	-0-	-258	-0-	4233 2	4 9	N	-0-
09		4350 X	4270	-0-	-80	-0-	4263 2	7 9	N	-0-
10		4495 X	3398	-0-	-1097	-0-	3398 2		N	-0-
11		4350 X	3736	-0-	-614	-0-	3736 2		N	-0-
12		4495 X	4178	-0-	-317	-0-	4178 2		N	-0-
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619		
08		2387 N	1708	-0-	-679	-0-	1707 2	1 9	Y	-0-
09		2550 N	1735	-0-	-815	-0-	1735 2		Y	-0-
10		2108 N	1813	-0-	-295	-0-	1811 2	2 9	Y	-0-
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218 2	2 9	Y	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
08		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6272 2	2 9	Y	-0-
09		5310 X	5031	-0-	-279	-0-	5028 2	3 9	Y	-0-
10		5766 X	4077	-0-	-1689	-0-	4077 2		Y	-0-
11		5580 X	3496	-0-	-2084	-0-	3496 2		Y	-0-
12		5766 X	3918	-0-	-1848	-0-	3918 2		Y	-0-
01		5766 X	1423	-0-	-4343	-0-	1423 2		Y	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871		
08		2015 X	1994	-0-	-21	-0-	1994 2		Y	-0-
09		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-
10		1922 X	1920	-0-	-2	-0-	1920 2		Y	-0-
11		1920 X	1340	-0-	-580	-0-	1340 2		Y	-0-
12		2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905 2		Y	-0-
01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596		
08		2511 N	2351	-0-	-160	-0-	2351 2		Y	-0-
09		2160 N	1922	-0-	-238	-0-	1922 2		Y	-0-
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398 2	1 9	Y	-0-
11		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	2219 2		Y	-0-
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-
01		2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2092 2	1 9	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616		
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-		-0-	
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	Y	-0-		-0-	
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2	Y	-0-		-0-	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-		-0-	
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2	Y	-0-		-0-	
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195		
08	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2964	2	1 9 N	1	1 8	1	
09	3450 X	1841	-0-	-1609	-0-	1839	2	2 9 N	2	2 8	1	
10	3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2	N	-0-		1	
11	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	3045	2	N	-0-		1	
12	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2	N	-0-		1	
01	3441 X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2	N	-0-		1	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673		
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-		-0-	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-		-0-	
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
01	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823		
08	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	3923	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	Y	-0-		-0-	
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4219	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2	Y	-0-		-0-	
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	Y	-0-		-0-	
01	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	3669	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159		
08	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	2032	2	Y	-0-		-0-	
09	2430 N	1406	-0-	-1024	-0-	1405	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
10	2139 N	1461	-0-	-678	-0-	1461	2	Y	-0-		-0-	
11	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	1912	2	Y	-0-		-0-	
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	Y	-0-		-0-	
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868		
08	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1664	2	3 9 Y	3	3 8	-0-	
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3 9 Y	3	3 8	-0-	
10	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2	Y	-0-		-0-	
11	1620 N	1168	-0-	-452	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-	
12	1581 N	1056	-0-	-525	-0-	1056	2	Y	-0-		-0-	
01	1240 N	872	-0-	-368	-0-	872	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GILLIAM, J.A. GU II			WELL #:		28	RRCID ->		266302	COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557	PERF.11062 - 12512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		1984 N	1737	-0-	-247	-0-	1736 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
09		1920 N	1129	-0-	-791	-0-	1129 2			Y	-0-		-0-
10		1023 N	964	-0-	-59	-0-	962 2		2 9	Y	2	2 8	-0-
11		1680 N	985	-0-	-695	-0-	985 2			Y	-0-		-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			Y	-0-		-0-
01		961 N	947	-0-	-14	-0-	945 2		2 9	Y	2	2 8	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->		266339	COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550	PERF.11224 - 12332	
08		1984 N	1340	-0-	-644	-0-	1340 2			N	-0-		-0-
09		3000 N	4441	-0-	1441	1441	4441 2			N	-0-		-0-
10		3100 N	1932	-0-	-1168	-0-	273 1932 2			N	-0-		-0-
11		1865 N	1592	-0-	-273	-0-	1592 2			N	-0-		-0-
12		2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	1534 2			N	-0-		-0-
01		2790 X	1634	-0-	-1156	-0-	1634 2			N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		42	RRCID ->		266511	COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974	PERF.10688 - 12794	
08		3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995 2			Y	-0-		-0-
09		3030 X	2775	-0-	-255	-0-	2775 2			Y	-0-		-0-
10		3131 X	2357	-0-	-774	-0-	2357 2			Y	-0-		-0-
11		2910 X	2883	-0-	-27	-0-	2883 2			Y	-0-		-0-
12		3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778 2			Y	-0-		-0-
01		3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2879 2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		44	RRCID ->		266540	COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065	PERF.11116 - 12853	
08		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2			Y	-0-		-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-		-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			Y	-0-		-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			Y	-0-		-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-		-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 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	
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09		2340 N	2115	-0-	-225	-0-	2115 2			N	-0-		-0-
10		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-		-0-
11		2250 N	1897	-0-	-353	-0-	1897 2			N	-0-		-0-
12		2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062 2			N	-0-		-0-
01		2201 N	1765	-0-	-436	-0-	1765 2			N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		40	RRCID ->		267594	COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044	PERF.11082 - 12863	
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2			Y	-0-		-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			Y	-0-		-0-
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2			Y	-0-		-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-		-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		25H	RRCID ->		271369	COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838	PERF.13970 - 16668	
08		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5252 2		24 9	N	22	22 8	-0-
09		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4674 2		43 9	N	39	39 8	-0-
10		4123 X	3614	-0-	-509	-0-	3614 2			N	-0-		-0-
11		3990 X	2478	-0-	-1512	-0-	2478 2			N	-0-		-0-
12		4123 X	3573	-0-	-550	-0-	3573 2			N	-0-		-0-
01		4123 X	3558	-0-	-565	-0-	3558 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153 2	N	-0-		-0-
09		17160 X	16944	-0-	-216	-0-	16944 2	N	-0-		-0-
10		22568 X	16804	-0-	-5764	-0-	16804 2	N	-0-		-0-
11		21840 X	16050	-0-	-5790	-0-	16050 2	N	-0-		-0-
12		22568 X	15368	-0-	-7200	-0-	15368 2	N	-0-		-0-
01		19158 X	15257	-0-	-3901	-0-	15257 2	N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		230
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		230
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		230
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		230
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		230
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		230

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12314 - 12922
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF. N/A
08		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2	N	-0-		174
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		174
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		174
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		174
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		174
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		174

STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
VICKERY A		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188 - 11098
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		160
09		750 N	722	-0-	-28	-0-	722 2	N	-0-		160
10		1023 N	771	-0-	-252	-0-	771 2	N	-0-		160
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		160
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		160
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		41
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		41
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		41
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		41

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053			
08	1178 N	831	-0-	-347	-0-	831	2	N	-0-		60
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		60
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2	N	-0-		60
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2	N	-0-		60
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		60
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		60

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202			
08	775 N	616	-0-	-159	-0-	616	2	N	-0-		50
09	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2	N	-0-		50
10	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2	N	-0-		50
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-		50
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		50
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		50

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WATSON		WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167			
08	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
09	960 N	733	-0-	-227	-0-	733	2	N	-0-		-0-
10	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	446	-0-	-784	-0-	446	2	N	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 087512		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680			
WORTHY UNIT		WELL #: 1									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3543	2	Y	4		27
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	149	1	4065	2	Y	3		30
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	156	1	4138	2	Y	2		32
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	186	1	4032	2	Y	2		34
12	4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	115	1	2501	2	Y	1		35
01	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-	145	1	2241	2	Y	2		37

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746					
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-		22
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-		22
10	1798 N	562	-0-	-1236	-0-	20	1	542	2	Y	-0-		22
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	1		23
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	1		24
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	1		25

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745					
08	3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	37	1	1359	2	Y	1		20
09	1320 X	922	-0-	-398	-0-	32	1	889	2	Y	1		21
10	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	47	1	1247	2	Y	1		22
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	Y	1		23
12	1519 X	1128	-0-	-391	-0-	50	1	1077	2	Y	1		24
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-	35	1	545	2	Y	1		25

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	135	1	4925	2	Y	2			47
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	111	1	3034	2	Y	-0-			47
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	152	1	4043	2	Y	4			51
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	180	1	3901	2	Y	5			56
12	4030 X	3094	-0-	-936	-0-	137	1	2955	2	Y	2			58
01	4030 X	2625	-0-	-1405	-0-	160	1	2461	2	Y	4			62

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	193522	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	193549	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	13061	PERF.	8436 - 12880		
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	25	1	922	2	Y	1			13
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-			13
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-			13
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			13
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1181	2	Y	1			14
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	1			15

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	193808	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	12290 - 12950		
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			14
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			14
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	2	Y	-0-			14
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			14
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	1			15

HUFFMAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12000 - 13099		
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	Y	1			26
09	6810 X	3003	-0-	-3807	-0-	106	1	2897	2	Y	-0-			26
10	7037 X	3658	-0-	-3379	-0-	133	1	3518	2	Y	6			32
11	6810 X	3231	-0-	-3579	-0-	142	1	3086	2	Y	3			35
12	3286 X	2757	-0-	-529	-0-	122	1	2633	2	Y	2			37
01	3658 X	2568	-0-	-1090	-0-	156	1	2410	2	Y	2			39

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8631 - 12900	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5611 X	4022	-0-	-1589	-0-	107 1	3909 2	Y	5			30
						6 9						
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	210 1	5742 2	Y	3			33
						3 9						
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	199 1	5275 2	Y	1			34
						1 9						
11	4680 X	4501	-0-	-179	-0-	198 1	4301 2	Y	2			36
						2 9						
12	5611 X	3362	-0-	-2249	-0-	148 1	3213 2	Y	1			37
						1 9						
01	5611 X	2641	-0-	-2970	-0-	161 1	2478 2	Y	2			39
						2 9						

HUFFMAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8557 - 12960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	195626	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12180 - 13250	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	158	-0-	158	158	10 1	148 2	Y	-0-			4

HUFFMAN "B"		WELL #:		10	RRCID ->	196349	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13196	PERF.13010 - 13020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	196684	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8527 - 12850	
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	67 1	2446 2	Y	2			14
						2 9						
09	1410 X	1407	-0-	-3	-0-	50 1	1356 2	Y	1			15
						1 9						
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	130 1	3457 2	Y	2			17
						2 9						
11	2430 X	2008	-0-	-422	-0-	88 1	1919 2	Y	1			18
						1 9						
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	189 1	4098 2	Y	2			20
						2 9						
01	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	210 1	3236 2	Y	4			24
						4 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197369	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11844 - 12970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID ->	197371	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11862 - 13000			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-			19
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	Y	-0-			19
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	84	1	2232	2	Y	2			21
						2	9							
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	2	Y	2			23
						2	9							
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	107	1	2315	2	Y	2			25
						2	9							
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	2	Y	1			26
						1	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	197373	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13050 - 13070			
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	Y	-0-			6
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	7	1	205	2	Y	-0-			6
10	310 N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			6
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			6
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-			6

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	197961	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	13326	PERF.12089 - 13160			
08	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200013	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11966 - 12790			
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			5
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			5
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			5
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			5
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200018	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12018 - 12930			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			3
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	43 1	1571 2	Y	1		16
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	58 1	1582 2	Y	-0-		16
10	1612 X	1480	-0-	-132	-0-	54 1	1425 2	Y	1		17
11	1560 X	1480	-0-	-80	-0-	65 1	1413 2	Y	2		19
12	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	73 1	1585 2	Y	1		20
01	1705 X	1203	-0-	-502	-0-	73 1	1129 2	Y	1		21

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
08	1209 X	842	-0-	-367	-0-	22 1	819 2	Y	1		15
09	1170 X	1026	-0-	-144	-0-	36 1	989 2	Y	1		16
10	1209 X	1100	-0-	-109	-0-	40 1	1059 2	Y	1		17
11	1170 X	991	-0-	-179	-0-	44 1	946 2	Y	1		18
12	1147 X	353	-0-	-794	-0-	16 1	337 2	Y	-0-		18
01	1085 X	483	-0-	-602	-0-	29 1	454 2	Y	-0-		18

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040			
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		Y	-0-		2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		2
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		2
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y	-0-		2
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-		2
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530								
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190								
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	Y	1					21
						1	9									
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2408	2	Y	-0-					21
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2103	2	Y	2					23
						2	9									
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	2					25
						2	9									
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	1					26
						1	9									
01	1302 N	912	-0-	-390	-0-	56	1	855	2	Y	1					27
						1	9									

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
09	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					17
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					17
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					17
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					17
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
HUFFMAN "B"			WELL #:		21	RRCID -> 211056			COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	13380 PERF.12208 - 13220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			6
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-			6
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	86	1	2295	2	Y	2			8
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	Y	3			11
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	2			13
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	1			14

HUFFMAN "B"			WELL #:		22	RRCID -> 220502			COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	13450 PERF.11925 - 13260		
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	Y	1			22
09	2880 X	2095	-0-	-785	-0-	74	1	2021	2	Y	-0-			22
10	2976 X	2247	-0-	-729	-0-	81	1	2164	2	Y	2			24
11	2880 X	2125	-0-	-755	-0-	93	1	2030	2	Y	2			26
12	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	97	1	2105	2	Y	2			28
01	2232 X	2114	-0-	-118	-0-	129	1	1983	2	Y	2			30

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 221721			COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	12286 PERF.11609 - 12020		
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1041	2	Y	1			5
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	2	Y	1			6
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	1			7
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	Y	-0-			7
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	Y	1			8
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-			8

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 224215			COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12964 PERF.11525 - 12776		
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	Y	1			13
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	Y	1			14
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1011	2	Y	1			15
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	Y	1			16
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	2	Y	1			17
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	2	Y	1			18

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	90	1	3269	2	3	33	
						3	9					
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3690	2	2	35	
						2	9					
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	185	1	4923	2	3	38	
						3	9					
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	223	1	4844	2	3	41	
						3	9					
12	3534 X	3326	-0-	-208	-0-	147	1	3177	2	2	43	
						2	9					
01	3534 X	2441	-0-	-1093	-0-	149	1	2290	2	2	45	
						2	9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360				
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	178	1	6480	2	3	40	
						3	9					
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	101	1	2768	2	Y	40	
						15	1	394	2	Y	40	
10	7750 X	409	-0-	-7341	-0-	84	1	1814	2	Y	42	
						2	9					
11	7500 X	1900	-0-	-5600	-0-	171	1	3699	2	Y	44	
						2	9					
12	7750 X	3872	-0-	-3878	-0-	184	1	2826	2	Y	46	
						2	9					
01	6665 X	3012	-0-	-3653	-0-	184	1	2826	2	Y	46	
						2	9					

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055				
FBPCS		WELL #: 2D										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		100936										
SIMS, ALTON		WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400				
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			Y	-0-	-0-
09	1410 N	1043	-0-	-367	-0-	1043	2			Y	-0-	-0-
10	1612 N	964	-0-	-648	-0-	964	2			Y	-0-	-0-
11	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-	-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-	-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 241583	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 9032	PERF. 8279	-	8331					
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8234	-	8778					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8398	-	8454					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8867	-	8916					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 11912	PERF. 8210	-	8556					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11847	PERF. 8343	-	8373					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 12685	PERF. 8346	-	8578					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8528	-	8534							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 12508	PERF. 8054	-	8294							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11836	PERF. 8890	-	8914							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8084	-	8096							
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8050	-	8060							
08	620 N	135	-0-	-485	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	35	-0-	-445	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	56	-0-	-471	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8140	-	8152							
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
EVERETT			WELL #:		6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 8277 - 8361		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	133	1	1801	2	N	-0-			21
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	201	1	2395	2	N	-0-			21
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	172	1	2390	2	N	-0-			21
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	51	1	1918	2	N	14	1	8	34
						15	9							
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	95	1	1807	2	N	8	5	8	37
						9	9							
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	354	1	1732	2	N	4	4	8	37
						4	9							

TERRY "D"			WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8545 - 8970		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU			WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF. 8566 - 8584		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			12
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-			12
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	4	11	1	5
						4	9							
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	14	1	8	18
						15	9							
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3			21
						3	9							
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	18	1	87	2	Y	-0-			21

EVERETT			WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 10465		
08	124 X	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			19
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19	7	-0-
10	93 X	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8	-0-
12	93 X	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		386310 1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787 - 11976		
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9452 - 10268		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8605 - 8611		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	396	-0-	-7	-0-		396 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		382 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-		394 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-		377 2		Y	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-		385 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-		391 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321		
08	310 N	139	-0-	-171	-0-		139 2		N	-0-		-0-
09	300 N	188	-0-	-112	-0-		188 2		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2		N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2		N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		Y	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		Y	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506		
08	3751 X	3164	-0-	-587	-0-		3164 2		Y	-0-		-0-
09	3630 X	2055	-0-	-1575	-0-		2055 2		Y	-0-		-0-
10	3751 X	2343	-0-	-1408	-0-		2343 2		Y	-0-		-0-
11	3630 X	1854	-0-	-1776	-0-		1854 2		Y	-0-		-0-
12	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-		2292 2		Y	-0-		-0-
01	3162 X	1482	-0-	-1680	-0-		1482 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284		
08	3100 N	2909	-0-	-191	2609		2909 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	2678	-0-	-322	2287		2678 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	2979	-0-	-121	2166		2979 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	2703	-0-	-297	1869		2703 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	2790	-0-	-310	1559		2790 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	2555	-0-	-545	1014		2555 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430		
08	1364 N	798	-0-	-566	-0-		798 2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	767	-0-	-283	-0-		767 2		Y	-0-		-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 2		Y	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 2		Y	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263 2		Y	-0-		-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2		Y	-0-		-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2268 2		Y	-0-		-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1976 2		Y	-0-		-0-
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265 2		Y	-0-		-0-
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-	-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-	-0-
10	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	1439 2		Y	-0-	-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-	-0-
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695 2		Y	-0-	-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2		N	-0-	-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 2		N	-0-	-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	151115	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	13076	PERF. 4716 - 4999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #:	2	RRCID ->	151354	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8428 - 10446	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	6	RRCID ->	151913	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8560 - 10448	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	152202	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8511 - 10431	
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	7	RRCID ->	152482	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	10566	PERF. 8517 - 10400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	152483	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8441 - 10452	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	153264	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8511 - 10452	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854		
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162 2	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	5	-0-	-615	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	Y	-0-		-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	Y	-0-		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	Y	-0-		-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	Y	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2	N	-0-		-0-
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11	300 N	113	-0-	-187	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	Y	-0-		-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	Y	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	Y	-0-		-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-		-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	Y	-0-		-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839 2	Y	5	4 1	1

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203587	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4660 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	210382	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566 - 10558
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	221401	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8390 - 8654				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	23	RRCID ->	222557	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8816 - 8942				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
THOMPSON, C.C.			WELL #:	9	RRCID ->	228537	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	8441 - 9187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	228543	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	8148 - 9064	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	228612	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8774 - 9545	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	9	RRCID ->	228662	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8522 - 9097	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	228872	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	8282 - 8526	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID ->	230108	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	8222 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1			WELL #:	11	RRCID ->	230124	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8855 - 8923	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230188	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	230728	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8545 - 9731	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	231672	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	8330 - 9258	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:	14	RRCID ->	231866	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	8565 - 9371	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	231888	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	8549 - 9378	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337	
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3328 2	3 9 N	3	3 8
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3282 2	6 9 N	5	5 8
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-	-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-	-0-
12	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3188 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	3172 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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1 1	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPEL, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-	-0-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-	-0-
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-	-0-
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	-0-	-0-
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		N	-0-	-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518							
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	- 4826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12266	- 12522	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	- 12496	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	CAPACITY		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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665	- 12944	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620												
BOGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DICKENS UNIT		//CONT.// 33950 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003				TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748					
08	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	113	1	1235	2	N	-0-			-0-	
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	513	1	1268	2	N	-0-			-0-	
10	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	103	1	1159	2	N	-0-			-0-	
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	186	1	1105	2	N	1	1	8	-0-	
						1		9							
12	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	124	1	1339	2	N	-0-			-0-	
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	333	1	1046	2	N	-0-			-0-	
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885					
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-			-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	479	2	N	1	1	8	-0-	
						1		9							
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	-0-			-0-	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	2	N	-0-			-0-	
DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715					
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-			-0-	
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-	
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	115	1	1943	2	N	-0-			-0-	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	225	1	1587	2	N	1	1	8	-0-	
						1		9							
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	N	2	2	8	-0-	
						2		9							
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	403	1	1400	2	N	2	2	8	-0-	
						2		9							
DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843					
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-			25	
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-	25	7	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	1	1	8	-0-	
						1		9							
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-	
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	474	1	1646	2	N	-0-			-0-	
GINGER, S.E. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. HUDDLESTON, C.L.		34979 500 237752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RAINS					
		WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		522977		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RAINS					
		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991				TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402														
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	4		N	-0-			-0-
09	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	4		N	-0-			-0-
10	17174	X	16611	-0-	-563	-0-	16611	4		N	-0-			-0-
11	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-				N	NO RPT			-0-
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-				N	NO RPT			-0-
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142														
08	75097	X	75097	-0-	-0-	-0-	75097	4		N	-0-			-0-
09	64242	X	64242	-0-	-0-	-0-	64242	4		N	-0-			-0-
10	65478	X	65478	-0-	-0-	-0-	65478	4		N	-0-			-0-
11	49200	X	NO RPT	-0-	-49200	-0-				N	NO RPT			-0-
12	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-				N	NO RPT			-0-
01	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188														
08	53952	X	53952	-0-	-0-	-0-	53952	4		N	-0-			-0-
09	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	4		N	-0-			-0-
10	25079	X	16352	-0-	-8727	-0-	16352	4		N	-0-			-0-
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-				N	NO RPT			-0-
01	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008										
GOODE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	3		N	-0-		123
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		123
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		123
11	660 N	527	-0-	-133	-0-	527	3		N	-0-		123
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	3		N	-0-		123
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934				
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		36
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		36
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		36
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		36
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		36
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859				
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		76
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3		N	-0-		76
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		76
11	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	3		N	-0-		76
12	651 N	391	-0-	-260	-0-	391	3		N	-0-		76
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		76

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606				N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606				N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606				N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606				N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606				N	-0-		72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2606				N	NO RPT		72

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013				
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		13
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-		13
10	496 X	273	-0-	-223	-0-	273	3		Y	-0-		13
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-		13
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	622	3		Y	-0-		13
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110				
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		Y	-0-		-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-		-0-
10	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	3		Y	-0-		-0-
11	1560 X	1267	-0-	-293	-0-	1267	3		Y	-0-		-0-
12	1612 X	1081	-0-	-531	-0-	1081	3		Y	-0-		-0-
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946				
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-		12
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-		12
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		12
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		12
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-		12
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		12

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	196341	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12472 - 12669	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12478 - 12488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11732 - 11841	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4166	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12008 - 12152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12340 - 12350	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484 - 12498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 -	12031
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 -	11908
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 -	11836
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36236			Y	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892										
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 -	13382
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16610 -	16685
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753										
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9198 -	9335
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				33
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				33
10	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-				33
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-				33
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-				33
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				33

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 "Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

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

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF. 16789 - 19490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
09	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-				-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-				-0-
12	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	558 N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2077 X	18	-0-	-2059	B	-0-	18	2		N	-0-				-0-
09	2010 X	5	-0-	-2005	B	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-				-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)			40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BROWN, RAYMON			WELL #:	1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9534 - 10149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2090 N	2090	-0-	-0-	2090	2			N	-0-		-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	1916	2			N	-0-		-0-
10		1916 N	1916	-0-	-0-	1916	2			N	-0-		-0-
11		1712 N	1712	-0-	-0-	1712	2			N	-0-		-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	1631	2			N	-0-		-0-
01		1846 N	1846	-0-	-0-	1846	2			N	-0-		-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444										
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676 - 15850	
08		13857 #	11615	-0-	-2242	-0-	11608	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		12750 #	11552	-0-	-1198	-0-	11551	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		13175 #	11601	-0-	-1574	-0-	11601	2		N	-0-		-0-
11		12750 #	11523	-0-	-1227	-0-	11523	2		N	-0-		-0-
12		11873 #	11859	-0-	-14	-0-	11859	2		N	-0-		-0-
01		11935 #	NO RPT	-0-	-11935	-0-				N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
AMX ENERGY, INC.			020538										
REED			WELL #:	1	RRCID ->	254992	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	17148	PERF.	16144 - 16220	
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-		-0-
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365										
THEISS			WELL #:	1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.	17794 - 17848	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		28
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		28
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8 9	N	7		35
11		270 N	65	-0-	-205	-0-	62	2	3 9	N	3		38
12		279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2		N	-0-		38
01		279 N	63	-0-	-216	-0-	62	2	1 9	N	1		39

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038										
AMANDA ROSE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16334 - 17008	
08		8680 X	2680	-0-	-6000	-0-	2680	2		N	-0-		-0-
09		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-		-0-
10		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2		N	-0-		-0-
11		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2		N	-0-		-0-
12		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2		N	-0-		-0-
01		11811 X	10789	-0-	-1022	-0-	10789	2		N	-0-		-0-

CHANEY, J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	15946 - 17150	
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
09		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11		1890 N	24	-0-	-1866	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-		-0-
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31822 X	31822	-0-	-0-	-0-	31822	2	N	-0-	-0-	-0-
09	31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	31065	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31970 X	31970	-0-	-0-	-0-	31970	2	N	-0-	-0-	-0-
11	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31909 X	31909	-0-	-0-	-0-	31909	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31775 X	30710	-0-	-1065	-0-	30710	2	N	-0-	-0-	-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579			
08	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2	N	-0-	-0-	-0-
09	22020 X	17084	-0-	-4936	-0-	17084	2	N	-0-	-0-	-0-
10	21204 X	18592	-0-	-2612	-0-	18592	2	N	-0-	-0-	-0-
11	22500 X	15078	-0-	-7422	-0-	15078	2	N	-0-	-0-	-0-
12	23250 X	20108	-0-	-3142	-0-	20108	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23250 X	21921	-0-	-1329	-0-	21921	2	N	-0-	-0-	-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112			
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2	N	-0-		-0-
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2	N	-0-		-0-
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-		-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-		-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-		-0-
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2	N	-0-		-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470			
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732			
08	29913 X	29913	-0-	-0-	-0-	29913	2	N	-0-		-0-
09	29460 X	28324	-0-	-1136	-0-	28324	2	N	-0-		-0-
10	30442 X	27737	-0-	-2705	-0-	27737	2	N	-0-		-0-
11	29460 X	22898	-0-	-6562	-0-	22898	2	N	-0-		-0-
12	30442 X	28513	-0-	-1929	-0-	28513	2	N	-0-		-0-
01	29915 X	13413	-0-	-16502	-0-	13413	2	N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558			
08	15252 X	9961	-0-	-5291	-0-	9961	2	N	-0-		-0-
09	13890 X	11538	-0-	-2352	-0-	11538	2	N	-0-		-0-
10	14353 X	12229	-0-	-2124	-0-	12229	2	N	-0-		-0-
11	11670 X	8836	-0-	-2834	-0-	8836	2	N	-0-		-0-
12	11935 X	9018	-0-	-2917	-0-	9018	2	N	-0-		-0-
01	12214 X	7788	-0-	-4426	-0-	7788	2	N	-0-		-0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045			
08	25141 X	23443	-0-	-1698	-0-	23443	2	N	-0-		-0-
09	24330 X	22414	-0-	-1916	-0-	22414	2	N	-0-		-0-
10	25141 X	21388	-0-	-3753	-0-	21388	2	N	-0-		-0-
11	24030 X	21699	-0-	-2331	-0-	21699	2	N	-0-		-0-
12	24645 X	23670	-0-	-975	-0-	23670	2	N	-0-		-0-
01	23436 X	23294	-0-	-142	-0-	23294	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931 - 17438				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	19871 X	5559	-0-	-14312	-0-		5559	2		N	-0-				-0-
09	19230 X	5347	-0-	-13883	-0-		5347	2		N	-0-				-0-
10	19871 X	5926	-0-	-13945	-0-		5926	2		N	-0-				-0-
11	15630 X	6896	-0-	-8734	-0-		6896	2		N	-0-				-0-
12	7471 X	7380	-0-	-91	-0-		7380	2		N	-0-				-0-
01	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-		8255	2		N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278 - 17325				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256 - 17687				
08	23281 X	18676	-0-	-4605	-0-		18676	2		N	-0-				-0-
09	22530 X	10462	-0-	-12068	-0-		10462	2		N	-0-				-0-
10	23064 X	10365	-0-	-12699	-0-		10365	2		N	-0-				-0-
11	22320 X	14539	-0-	-7781	-0-		14539	2		N	-0-				-0-
12	23857 X	23857	-0-	-0-	-0-		23857	2		N	-0-				-0-
01	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-		29121	2		N	-0-				-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788 - 18380				
08	31837 X	31395	-0-	-442	-0-		31395	2		N	-0-				-0-
09	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-		32316	2		N	-0-				-0-
10	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-		32647	2		N	-0-				-0-
11	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-		31318	2		N	-0-				-0-
12	33387 X	32608	-0-	-779	-0-		32608	2		N	-0-				-0-
01	33387 X	28727	-0-	-4660	-0-		28727	2		N	-0-				-0-

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606 - 17824				
08	22785 X	16255	-0-	-6530	-0-		16255	2		N	-0-				-0-
09	22050 X	19009	-0-	-3041	-0-		19009	2		N	-0-				-0-
10	22692 X	19716	-0-	-2976	-0-		19716	2		N	-0-				-0-
11	21180 X	19473	-0-	-1707	-0-		19473	2		N	-0-				-0-
12	21483 X	19026	-0-	-2457	-0-		19026	2		N	-0-				-0-
01	19716 X	19041	-0-	-675	-0-		19041	2		N	-0-				-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824 - 18352				
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		3229	2		N	-0-				-0-
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		2654	2		N	-0-				-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-		2682	2		N	-0-				-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-		2469	2		N	-0-				-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2		N	-0-				-0-
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		2518	2		N	-0-				-0-

DCR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.17701 - 19046				
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2		N	-0-				-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2		N	-0-				-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	2		N	-0-				-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-				-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2		N	-0-				-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2		N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17188 - 17600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	30159 2			N	-0-	-0-
09	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	28285 2			N	-0-	-0-
10	28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	28628 2			N	-0-	-0-
11	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	27290 2			N	-0-	-0-
12	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16908 2			N	-0-	-0-
01	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	28635 2			N	-0-	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17612 - 18328
08	21917 X	15363	-0-	-6554	-0-	15363 2			N	-0-	-0-
09	26206 X	26206	-0-	-0-	-0-	26206 2			N	-0-	-0-
10	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	25743 2			N	-0-	-0-
11	24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	24829 2			N	-0-	-0-
12	27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	27424 2			N	-0-	-0-
01	27094 X	27083	-0-	-11	-0-	27083 2			N	-0-	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.17374 - 17908
08	51456 X	51456	-0-	-0-	-0-	51456 2			N	-0-	-0-
09	51000 X	49596	-0-	-1404	-0-	49596 2			N	-0-	-0-
10	52700 X	50998	-0-	-1702	-0-	50998 2			N	-0-	-0-
11	51000 X	49066	-0-	-1934	-0-	49066 2			N	-0-	-0-
12	52576 X	50468	-0-	-2108	-0-	50468 2			N	-0-	-0-
01	51460 X	49163	-0-	-2297	-0-	49163 2			N	-0-	-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000	PERF.18551 - 18704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17112 - 17173
08	46438 X	44375	-0-	-2063	-0-	44375 2			N	-0-	-0-
09	44940 X	42060	-0-	-2880	-0-	42060 2			N	-0-	-0-
10	46438 X	44166	-0-	-2272	-0-	44166 2			N	-0-	-0-
11	44940 X	44296	-0-	-644	-0-	44296 2			N	-0-	-0-
12	46314 X	40611	-0-	-5703	-0-	40611 2			N	-0-	-0-
01	44361 X	40955	-0-	-3406	-0-	40955 2			N	-0-	-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877	PERF.17636 - 17682
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246 2			N	-0-	-0-
09	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669 2			N	-0-	-0-
10	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9930 2			N	-0-	-0-
11	3300 X	2471	-0-	-829	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
12	7936 X	2851	-0-	-5085	-0-	2851 2			N	-0-	-0-
01	9920 X	2821	-0-	-7099	-0-	2821 2			N	-0-	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17948 - 17950
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015				
08	14477 X	2215	-0-	-12262	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
09	14010 X	2139	-0-	-11871	-0-	2139	2		N	-0-		-0-
10	14477 X	316	-0-	-14161	-0-	316	2		N	-0-		-0-
11	14010 X	1472	-0-	-12538	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-		-0-
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202				
08	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	33103	2		N	-0-		-0-
09	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	35031	2		N	-0-		-0-
10	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2		N	-0-		-0-
11	35104 X	35104	-0-	-0-	-0-	35104	2		N	-0-		-0-
12	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-	34859	2		N	-0-		-0-
01	35052 X	35052	-0-	-0-	-0-	35052	2		N	-0-		-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508				
08	28187 X	28187	-0-	-0-	-0-	28187	2		N	-0-		-0-
09	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	27607	2		N	-0-		-0-
10	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	27299	2		N	-0-		-0-
11	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2		N	-0-		-0-
12	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2		N	-0-		-0-
01	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	27043	2		N	-0-		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799		RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463			
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #: 1									
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	1	1 8	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799											
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	3538	-0-	-3662	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	5301	-0-	-1059	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
01	7440 X	4377	-0-	-3063	-0-	4377	2		N	-0-			-0-

FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962					
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		N	-0-			-0-
09	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
11	300 X	60	-0-	-240	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566					
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621					
08	3782 X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2374	-0-	-1286	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2228	-0-	-965	-0-	2228	2		N	-0-			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3689 X	1994	-0-	-1695	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	
09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2	N	-0-	-0-	
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2	N	-0-	-0-	
11	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	2	N	-0-	-0-	
12	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2	N	-0-	-0-	
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355			
08	7533 X	1311	-0-	-6222	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	
09	6450 X	1346	-0-	-5104	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	
10	6665 X	3576	-0-	-3089	-0-	3576	2	N	-0-	-0-	
11	2910 X	1874	-0-	-1036	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589			
08	29047 X	314	-0-	-28733	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
09	16170 X	247	-0-	-15923	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
10	3627 X	445	-0-	-3182	-0-	445	2	N	-0-	-0-	
11	3510 X	304	-0-	-3206	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
12	1798 X	238	-0-	-1560	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
01	434 X	142	-0-	-292	-0-	142	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831			
08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2	N	-0-	-0-	
09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2	N	-0-	-0-	
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-	-0-	
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2	N	-0-	-0-	
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2	N	-0-	-0-	
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

08	26753 X	2315	-0-	-24438	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
09	25050 X	2748	-0-	-22302	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
10	25885 X	1560	-0-	-24325	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
11	17910 X	2002	-0-	-15908	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367 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

08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

08	1240 X	499	-0-	-741	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

08	15190 X	12330	-0-	-2860	-0-	12330 2		N	-0-			-0-
09	14700 X	12420	-0-	-2280	-0-	12420 2		N	-0-			-0-
10	15190 X	9371	-0-	-5819	-0-	9371 2		N	-0-			-0-
11	14370 X	8461	-0-	-5909	-0-	8461 2		N	-0-			-0-
12	13702 X	8569	-0-	-5133	-0-	8569 2		N	-0-			-0-
01	12834 X	8546	-0-	-4288	-0-	8546 2		N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10	992 N	254	-0-	-738	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
GIANT NRG CO., LP				302592							
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 2	N	-0-		-0-
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2	N	-0-		-0-
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	4226 2	-0-
11		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2	N	-0-		-0-
12		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2	N	-0-		-0-
01		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2	N	-0-		-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC				173799							
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744
08		4216 X	2030	-0-	-2186	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-		N	-0-		-0-
10		3658 X	921	-0-	-2737	-0-	921 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126
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-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102
08		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2	N	-0-		-0-
09		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2	N	-0-		-0-
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
11		4440 X	2325	-0-	-2115	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
12		4588 X	3244	-0-	-1344	-0-	3243 2	N	1	1 8	-0-
01		4588 X	2359	-0-	-2229	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644
08		10726 X	3342	-0-	-7384	-0-	3342 2	N	-0-		-0-
09		10380 X	2677	-0-	-7703	-0-	2677 2	N	-0-		-0-
10		10261 X	1435	-0-	-8826	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
11		5880 X	695	-0-	-5185	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2	N	-0-		-0-
01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	53	1	1	9	N	1				98
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				98
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				98
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-				98
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				98

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				2
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				2
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1				3
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1				4
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1				5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	153	1	3065	2	N	9				194
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	141	1	2901	2	N	-0-				194
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	137	1	2700	2	N	14	189	1		19
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	362	1	2812	2	N	101	1	8		119
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	486	1	2833	2	N	11				130
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	372	1	2797	2	N	58	1	8		187

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.// 44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
SMYTHE, E.L.		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552								
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
JEWETT (PETTIT)		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802								
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					33
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
*12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					33
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					33
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590								
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					84
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					84
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					84
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					84
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					84

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BOSLEY, VERNON		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9290	- 9550		
08	1563 N	506	-0-	-1057	-0-	506 3		Y	-0-	88
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-	88
10	961 N	271	-0-	-690	-0-	271 3		Y	-0-	88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	88
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-	88
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		Y	-0-	88

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174	COMPL. DATE 09/23/1990	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9684	- 9803		
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2071 3	10 9	N	9	157 1
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1661 3	7 9	N	6	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-	43
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	43
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-	43
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		N	-0-	43

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9440	- 9800		
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-	68
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3		N	-0-	68
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	257 3		N	-0-	68
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	68
*12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-	68
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	68

SCOTT, A. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8727	- 8750		
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-	75
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	75
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	75
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	75
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	75
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	62 3	202 9	N	184	184 1

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404	- 9770		
08	2480 X	2090	-0-	-390	-0-	2090 3		N	-0-	45
09	2400 X	1735	-0-	-665	-0-	1735 3		N	-0-	45
10	1860 N	483	-0-	-1377	-0-	483 3		N	-0-	45
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	45
*12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686 3		N	-0-	45
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-	45

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418	- 9789		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	18
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	18
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-	18
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	18
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	18
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9439	- 9784		
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575 3		N	-0-	40
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	607 3		N	-0-	40
10	651 N	316	-0-	-335	-0-	316 3		N	-0-	40
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	40
*12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-	40
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	40

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845																
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					29
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					29
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					29
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					29
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					29

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649																
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					40
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					40
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					40
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621																
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					24
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					24
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					24
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					24
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					24
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					24

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765																
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					86
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					86
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					86
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					86
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					86
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					86

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566 HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2868	2	151	9	N	137					137
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	239	1	892	2	N	1	1	8			137
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	522	1	1716	2	N	-0-					137
01	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	47	1	2421	2	N	-0-					137

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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

08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					107
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					107
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					107
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					107
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					107
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					107

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					117
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					117
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					117
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					117
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					117
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					117

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	64	-0-	-29	-0-		64	3		N	-0-				54
09	90 N	72	-0-	-18	-0-		72	3		N	-0-				54
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-				54
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				54
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				54
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				54

HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9647 - 9771				
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-		2515	3		N	-0-				-0-
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		2533	3		N	-0-				-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		2715	3		N	-0-				-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-		2594	3		N	-0-				-0-
12	2294 N	2267	-0-	-27	-0-		2267	3		N	-0-				-0-
01	2294 N	2037	-0-	-257	-0-		2037	3		N	-0-				-0-

GUINN		WELL #:		2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10397 - 10485				
08	589 N	374	-0-	-215	-0-		374	3		N	-0-				106
09	690 N	407	-0-	-283	-0-		407	3		N	-0-				106
10	713 N	639	-0-	-74	-0-		639	3		N	-0-				106
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3		N	-0-				106
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3		N	-0-				106
01	651 N	484	-0-	-167	-0-		484	3		N	-0-				106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450 - 10552				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				28
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3		N	-0-				28
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				28
11	60 N	41	-0-	-19	-0-		41	3		N	-0-				28
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3		N	-0-				28
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-				28

HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10167 - 10394				
08	1395 N	938	-0-	-457	-0-		938	3		N	-0-				103
09	1200 N	819	-0-	-381	-0-		819	3		N	-0-				103
10	1023 N	856	-0-	-167	-0-		856	3		N	-0-				103
11	900 N	758	-0-	-142	-0-		758	3		N	-0-				103
12	837 N	723	-0-	-114	-0-		723	3		N	-0-				103
01	868 N	657	-0-	-211	-0-		657	3		N	-0-				103

HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID ->	265321	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10513	PERF. 9834 - 10370				
08	465 N	253	-0-	-212	-0-		253	3		N	-0-				59
09	420 N	403	-0-	-17	-0-		403	3		N	-0-				59
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-				59
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3		N	-0-				59
12	403 N	306	-0-	-97	-0-		306	3		N	-0-				59
01	403 N	251	-0-	-152	-0-		251	3		N	-0-				59

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	606	3	N	-0-		164
09	840	N	633	-0-	-207	633	3	N	-0-		164
10	620	N	536	-0-	-84	536	3	N	-0-		164
11	600	N	456	-0-	-144	456	3	N	-0-		164
12	651	N	413	-0-	-238	413	3	N	-0-		164
01	527	N	396	-0-	-131	396	3	N	-0-		164

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387			
08	1023	N	844	-0-	-179	744	3	100 9	N	91 176 1	59
09	1110	N	739	-0-	-371	736	3	3 9	N	3	62
10	787	N	787	-0-	-0-	787	3		N	-0-	62
11	810	N	746	-0-	-64	746	3		N	-0-	62
12	775	N	679	-0-	-96	679	3		N	-0-	62
01	775	N	598	-0-	-177	598	3		N	-0-	62

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314			
08	682	N	360	-0-	-322	360	3		N	-0-	101
09	420	N	342	-0-	-78	342	3		N	-0-	101
10	372	N	322	-0-	-50	322	3		N	-0-	101
11	360	N	285	-0-	-75	285	3		N	-0-	101
12	341	N	266	-0-	-75	266	3		N	-0-	101
01	310	N	242	-0-	-68	242	3		N	-0-	101

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327			
08	620	N	579	-0-	-41	579	3		N	-0-	131
09	810	N	547	-0-	-263	547	3		N	-0-	131
10	663	N	663	-0-	-0-	663	3		N	-0-	131
11	591	N	591	-0-	-0-	591	3		N	-0-	131
12	577	N	577	-0-	-0-	577	3		N	-0-	131
01	651	N	522	-0-	-129	522	3		N	-0-	131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450			
08	1119	N	1119	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	76
09	1277	N	1277	-0-	-0-	1277	3		N	-0-	76
10	1372	N	1372	-0-	-0-	1372	3		N	-0-	76
11	1298	N	1298	-0-	-0-	1298	3		N	-0-	76
12	1116	N	1091	-0-	-25	1091	3		N	-0-	76
01	1155	N	1155	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	76

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314			
08	1395	X	764	-0-	-631	763	3	1 9	N	1	149
09	1350	X	723	-0-	-627	719	3	4 9	N	4	153
10	992	N	705	-0-	-287	704	3	1 9	N	1	154
11	750	N	646	-0-	-104	646	3		N	-0-	154
12	744	N	589	-0-	-155	589	3		N	-0-	154
01	713	N	552	-0-	-161	552	3		N	-0-	154

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330			
08	620	N	528	-0-	-92	528	3		N	-0-	156
09	810	N	598	-0-	-212	598	3		N	-0-	156
10	630	N	630	-0-	-0-	630	3		N	-0-	156
11	557	N	557	-0-	-0-	557	3		N	-0-	156
12	620	N	544	-0-	-76	544	3		N	-0-	156
01	620	N	513	-0-	-107	513	3		N	-0-	156

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SHARP, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	146
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	623 3		N	-0-	146
10	930 N	566	-0-	-364	-0-	566 3		N	-0-	146
11	780 N	540	-0-	-240	-0-	540 3		N	-0-	146
12	651 N	474	-0-	-177	-0-	474 3		N	-0-	146
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318 3		N	-0-	146

GUINN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	27
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	27
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	27
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	27
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	27
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	27

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444		
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 1-T								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	241
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	Y	193	192 1 1 8 37
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	212 9				
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11 1	38 2	Y	-0-	37
						1 1	29 2	Y	-0-	37

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862		
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		Y	-0-	3
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	30 1	113 2	Y	1	1 8 -0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 9				
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	46 1	152 2	Y	-0-	-0-
						3 1	135 2	Y	-0-	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530												
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-			27
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	Y	-0-			27
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	-0-			27
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	12	1	8	38
						13	9					
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	365	1	Y	36	4	8	70
						40	9					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	6	6	8	70
						7	9					
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	Y	-0-			88
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	8	7	80
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			80
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	5	1	Y	1	1	8	80
						1	9					
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-			80
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	213	2	80
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-			67
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	Y	-0-			67
10	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2	Y	-0-			67
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	471	1	Y	96	1	8	162
						106	9					
12	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	531	1	Y	12	12	8	162
						13	9					
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	12	12	8	162
						13	9					
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			31
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-			31
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			31
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	3	1	8	33
						3	9					
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-			33
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	347	2	33
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2			27
09	2010 N	1678	-0-	-332	-0-	1678 2		27 7	-0-
10	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846 2			-0-
11	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	394 1	1470 2	1 8	-0-
						1 9			
12	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	335 1	1100 2	13 8	-0-
						14 9			
01	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	34 1	1779 2	9 8	-0-
						10 9			

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			4 7	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1 8	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				23

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				61

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			30
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2			30
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2			30
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	6 1	20 2	41 1 8	70
						45 9			
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	9 1	29 2		70
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			4
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		4 7	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64 1	237 2	1 1 8	-0-
						1 9			
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	71 1	234 2		-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	6 1	297 2		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466	- 11700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		122
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-	122 7	-0-
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
11		480 N	390	-0-	-90	-0-	82	1	307	2	Y	1 8	-0-
							1	9					
12		527 N	415	-0-	-112	-0-	97	1	318	2	Y	-0-	-0-
01		527 N	243	-0-	-284	-0-	5	1	238	2	Y	-0-	-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424	- 11742	
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		Y	-0-		73
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-		73
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		Y	-0-		73
11		510 N	407	-0-	-103	-0-	80	1	296	2	Y	28	100
							31	9					
12		527 N	382	-0-	-145	-0-	89	1	293	2	Y	-0-	100
01		434 N	381	-0-	-53	-0-	7	1	374	2	Y	-0-	100

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768	
08		2697 X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2		Y	-0-		44
09		2760 X	2601	-0-	-159	-0-	2601	2		Y	-0-		44
10		2852 X	2530	-0-	-322	-0-	2530	2		Y	-0-		44
11		2760 X	2534	-0-	-226	-0-	508	1	1892	2	Y	122	165
							134	9					
12		2728 X	2462	-0-	-266	-0-	572	1	1877	2	Y	12	170
							13	9					
01		2697 X	2330	-0-	-367	-0-	44	1	2279	2	Y	6	170
							7	9					

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95 7	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2			Y	-0-	34
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-	15
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2			Y	-0-	15
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	81 1	300 2		Y	1	15
						1 9					
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97 1	318 2		Y	-0-	15
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8 1	397 2		Y	-0-	15

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2			Y	-0-	60
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	34 1	126 2		Y	3	62
						3 9					
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	69 1	225 2		Y	-0-	62
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	62

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719
08	5208 X	5205	-0-	-3	-0-	468 1	4737 2		Y	-0-	51
09	5040 X	4951	-0-	-89	-0-	452 1	4499 2		Y	-0-	-0-
10	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	468 1	4463 2		Y	-0-	-0-
11	5040 X	3562	-0-	-1478	-0-	848 1	2713 2		Y	1	-0-
						1 9					
12	5208 X	3733	-0-	-1475	-0-	926 1	2807 2		Y	-0-	-0-
01	5208 X	4865	-0-	-343	-0-	104 1	4760 2		Y	1	-0-
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10708 - 11661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		Y	-0-		48
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		48
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		48
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	157	1 8	204
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2	Y	-0-		204

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9923 - 10792
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-		27
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		27
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-		27
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	102 1	378 2	Y	12	1 8	38
							13 9					
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	103 1	340 2	Y	-0-		38
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	11 1	554 2	Y	-0-		38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9978 - 10950
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		114
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	15 7	99
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		99
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	4 1	16 2	Y	1	1 8	99
							1 9					
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 2	Y	-0-		99
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		99

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10444 - 11767
08		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		Y	-0-		50
09		570 N	494	-0-	-76	-0-	494 2		Y	-0-		50
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		Y	-0-		50
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	111 1	414 2	Y	48	1 8	97
							53 9					
12		496 N	478	-0-	-18	-0-	112 1	366 2	Y	-0-		97
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	9 1	455 2	Y	-0-		97

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.	10407 - 11760
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-		70
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-		70
10		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160 2		Y	-0-		70
11		1500 N	1298	-0-	-202	-0-	261 1	973 2	Y	58	1 8	127
							64 9					
12		1581 N	1232	-0-	-349	-0-	284 1	934 2	Y	13	13 8	127
							14 9					
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	26 1	1337 2	Y	8	8 8	127
							9 9					

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

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993
08	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2				118
09	2760 N	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			66 7	52
10	2852 N	2410	-0-	-442	-0-	2410	2				52
11	2670 N	2417	-0-	-253	-0-	511	1	1905	2	1 8	52
						1	9				
12	2666 N	2392	-0-	-274	-0-	556	1	1827	2	8 8	52
						9	9				
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	52	1	2706	2	2 8	52
						2	9				

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				7
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2				7
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2				7
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	557	2	29	9	26	33
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				33
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2				33

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322
08	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2				20
09	2160 N	1976	-0-	-184	-0-	1975	2	1	9	1 8	20
10	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2131	2	1	9	1 8	20
11	1950 N	636	-0-	-1314	-0-	636	2				20
12	2046 N	255	-0-	-1791	-0-	255	2				20
01	2139 N	237	-0-	-1902	-0-	237	2				20

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
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3				-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13670 - 15665
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-
09	960 X	5	-0-	-955	-0-	5	2				-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	234	-0-	-816	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	529	-0-	-556	-0-	529	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	347	-0-	-703	-0-	347	2	N	-0-			-0-
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886				
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2	N	-0-			-0-
09	1500 X	899	-0-	-601	-0-	899	2	N	-0-			-0-
10	1550 X	131	-0-	-1419	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	101	-0-	-1449	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864				
08	9083 X	4485	-0-	-4598	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
09	8790 X	7393	-0-	-1397	-0-	7393	2	N	-0-			-0-
10	9083 X	4951	-0-	-4132	-0-	4951	2	N	-0-			-0-
11	8490 X	3428	-0-	-5062	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	4082	-0-	-3544	-0-	4082	2	N	-0-			-0-
01	7626 X	2433	-0-	-5193	-0-	2433	2	N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540				
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2	N	-0-			-0-
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2	N	-0-			-0-
10	9393 X	8183	-0-	-1210	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
11	9210 X	9000	-0-	-210	-0-	9000	2	N	-0-			-0-
12	9517 X	9041	-0-	-476	-0-	9041	2	N	-0-			-0-
01	9517 X	8946	-0-	-571	-0-	8946	2	N	-0-			-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10329 2		N	-0-		-0-
09	8730 X	6064	-0-	-2666	-0-	6064 2		N	-0-		-0-
10	9021 X	5669	-0-	-3352	-0-	5669 2		N	-0-		-0-
11	8730 X	2584	-0-	-6146	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
12	9021 X	2161	-0-	-6860	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
01	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190 2		N	-0-		-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526	
08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2355	-0-	-590	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
11	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2859 2		N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027	
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1079	-0-	-871	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801	
08	4588 X	4394	-0-	-194	-0-	4394 2		N	-0-		-0-
09	4440 X	1505	-0-	-2935	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
10	4588 X	400	-0-	-4188	-0-	400 2		N	-0-		-0-
11	4440 X	13	-0-	-4427	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	4588 X	1680	-0-	-2908	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
01	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	3754 2		N	-0-		-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860		PERF.15690 - 15999	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	246	-0-	-174	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071			
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081			
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15307	- 15979								
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 16800	PERF.15214	- 16502							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 241419	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 16521	PERF.16096	- 16304							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15422	- 15844							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16735	PERF.15371	- 16514						
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MEADORS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 241477	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15895	- 15905							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

S. MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 241478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16375	PERF.15360	- 15982						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804			
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2	N	-0-		-0-
09	5460 X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5352	-0-	-507	-0-	5352	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	5156	-0-	-514	-0-	5156	2	N	-0-		-0-
12	5859 X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2	N	-0-		-0-
01	5704 X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2	N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551			
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3122	-0-	-1138	-0-	3122	2	N	-0-		-0-
10	5952 X	2297	-0-	-3655	-0-	2297	2	N	-0-		-0-
11	5760 X	2247	-0-	-3513	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
12	5952 X	1545	-0-	-4407	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
01	5952 X	2079	-0-	-3873	-0-	2079	2	N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599			
08	12245 X	4157	-0-	-8088	-0-	4157	2	N	-0-		-0-
09	11850 X	3855	-0-	-7995	-0-	3855	2	N	-0-		-0-
10	5270 X	3923	-0-	-1347	-0-	3923	2	N	-0-		-0-
11	4560 X	3495	-0-	-1065	-0-	3495	2	N	-0-		-0-
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3919	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778			
08	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2	N	-0-		-0-
09	9060 X	7921	-0-	-1139	-0-	7921	2	N	-0-		-0-
10	9641 X	5266	-0-	-4375	-0-	5266	2	N	-0-		-0-
11	9330 X	7622	-0-	-1708	-0-	7622	2	N	-0-		-0-
12	9641 X	8031	-0-	-1610	-0-	8031	2	N	-0-		-0-
01	9641 X	6912	-0-	-2729	-0-	6912	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
08	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174								
08	7874 X	6780	-0-	-1094	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	5249	-0-	-3001	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	4753	-0-	-3772	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	8250 X	827	-0-	-7423	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	2744	-0-	-4045	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	3948	-0-	-2841	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642								
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248								
08	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
09	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
10	16895 X	16230	-0-	-665	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
11	16350 X	15373	-0-	-977	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
12	16895 X	16117	-0-	-778	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
01	16244 X	15794	-0-	-450	-0-	15794	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778				
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-			-0-
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-			-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581				
08	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-			-0-
09	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2			N	-0-			-0-
10	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	34095	2			N	-0-			-0-
11	33669 X	33669	-0-	-0-	-0-	33669	2			N	-0-			-0-
12	34817 X	34817	-0-	-0-	-0-	34817	2			N	-0-			-0-
01	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	34172	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512								
08	1519	X	25	-0-	-1494	-0-	25	2		N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-					-0-
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-					-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691								
08	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2		N	-0-					-0-
09	32520	X	32520	-0-	-0-	-0-	32520	2		N	-0-					-0-
10	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-	32515	2		N	-0-					-0-
11	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	30167	2		N	-0-					-0-
12	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2		N	-0-					-0-
01	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2		N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250								
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	7284	2		N	-0-					-0-
09	7350	X	6033	-0-	-1317	-0-	6033	2		N	-0-					-0-
10	7409	X	1783	-0-	-5626	-0-	1783	2		N	-0-					-0-
11	7170	X	7070	-0-	-100	-0-	7070	2		N	-0-					-0-
12	7409	X	7184	-0-	-225	-0-	7184	2		N	-0-					-0-
01	7285	X	5345	-0-	-1940	-0-	5345	2		N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
09	21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-			-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
12	17143 X	9362	-0-	-7781	-0-	9362	2	N	-0-			-0-
01	17143 X	7728	-0-	-9415	-0-	7728	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552				
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
12	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
08	1829 X	842	-0-	-987	-0-	842	2	N	-0-			-0-
09	1770 X	281	-0-	-1489	-0-	281	2	N	-0-			-0-
10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	286	-0-	-824	-0-	286	2	N	-0-			-0-
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
01	1457 X	634	-0-	-823	-0-	634	2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186		
08	26350 X	23917	-0-	-2433	-0-	23917	2	N	-0-			-0-
09	25500 X	24761	-0-	-739	-0-	24761	2	N	-0-			-0-
10	26350 X	25884	-0-	-466	-0-	25884	2	N	-0-			-0-
11	28159 X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	2	N	-0-			-0-
12	26350 X	24667	-0-	-1683	-0-	24667	2	N	-0-			-0-
01	25885 X	25178	-0-	-707	-0-	25178	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628		
08	32116 X	30660	-0-	-1456	-0-	30660	2	N	-0-	-0-
09	31080 X	25980	-0-	-5100	-0-	25980	2	N	-0-	-0-
10	32116 X	6148	-0-	-25968	-0-	6148	2	N	-0-	-0-
11	30900 X	5820	-0-	-25080	-0-	5820	2	N	-0-	-0-
12	31930 X	16625	-0-	-15305	-0-	16625	2	N	-0-	-0-
01	30659 X	26146	-0-	-4513	-0-	26146	2	N	-0-	-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084		
08	3379 X	2511	-0-	-868	-0-	2511	2	N	-0-	-0-
09	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	2697	2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2129	-0-	-871	-0-	2129	2	N	-0-	-0-
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2	N	-0-	-0-
01	3286 X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2	N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010		
08	6355 X	5064	-0-	-1291	-0-	5064	2	N	-0-	-0-
09	6150 X	5581	-0-	-569	-0-	5581	2	N	-0-	-0-
10	6355 X	4758	-0-	-1597	-0-	4758	2	N	-0-	-0-
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2	N	-0-	-0-
12	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	4471	2	N	-0-	-0-
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	N	-0-	-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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

08	4960 X	4772	-0-	-188	-0-	16	1	4756	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4625	-0-	-115	-0-	11	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
11	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	55	1	4722	2	N	-0-			-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

08	5673 X	580	-0-	-5093	-0-	580	2			N	-0-			-0-
09	5490 X	129	-0-	-5361	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	1457 X	862	-0-	-595	-0-	862	2			N	-0-			-0-
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	115	1	733	2	N	-0-			-0-
01	868 X	857	-0-	-11	-0-	515	1	342	2	N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)
AP OPERATING, INC.
LANE, T. W.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
027049
WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)
HILCORP ENERGY COMPANY
GERRED, D.E.

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
386310
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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

08	2511	N	1096	-0-	-1415	-0-	1096	2			N	-0-				140
09	1830	N	946	-0-	-884	-0-	938	2	8	9	N	7				147
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8		147
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-				147
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1606	2	36	9	N	33	3	8		177
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2646	2	198	9	N	180	180	1		177

COLEMAN GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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

COKER, ANN SNEED GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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

COLEMAN GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
10	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-				-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-				-0-
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-				-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7192 X	6542	-0-	-650	-0-		6292	2	250	9	N	227	189	1		210
09		6360 X	6254	-0-	-106	-0-		5994	2	260	9	N	236	179	1		267
10		6572 X	5706	-0-	-866	-0-		5703	2		3	9	N			3	270
11		6330 X	5841	-0-	-489	-0-		5797	2	44	9	N	40	183	1		127
12		6541 X	5955	-0-	-586	-0-		5955	2			N	-0-				127
01		6541 X	6087	-0-	-454	-0-		5996	2	91	9	N	83				210

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

08		558 N	166	-0-	-392	-0-		166	3			Y	-0-				49
09		750 N	410	-0-	-340	-0-		214	3	196	9	Y	178	182	1		45
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	3			Y	-0-				45
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	3			Y	-0-				45
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3			Y	-0-				45
01		806 N	284	-0-	-522	-0-		284	3			Y	-0-				45

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

08		310 N	207	-0-	-103	-0-		207	3			Y	-0-				-0-
09		240 N	152	-0-	-88	-0-		152	3			Y	-0-				-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			Y	-0-				-0-
11		210 N	52	-0-	-158	-0-		52	3			Y	-0-				-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-				-0-
01		279 N	218	-0-	-61	-0-		218	3			Y	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

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

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-				-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3			N	-0-				-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3			N	-0-				-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-				-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-				-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			N	-0-				-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

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

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7020 - 7024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 - 7044		
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351												
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	4732 - 5629		
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			-0-
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752												
GENGE		WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148 - 13236
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692 - 16027		
08	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-			-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)		53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC		186717													
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174387	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9341 - 9364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-				46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)		53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC		186717													
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	067152	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10966 - 11020				
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-						33
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-						33
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-						33
11	390 N	258	-0-	-132	-0-	258 2		N	-0-						33
*12	496 N	270	-0-	-226	-0-	270 2		N	-0-						33
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-						33

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068169	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10845 - 10878
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, HUGH M.		WELL #:	2	RRCID ->	173431	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10928 - 10961
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2077 2	41 9	N	37	189 1	129
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2034 2	31 9	N	28		157
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		157
11	2010 N	1570	-0-	-440	-0-	1570 2		N	-0-		157
*12	2077 N	1324	-0-	-753	-0-	1324 2		N	-0-		157
*01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2731 2	61 9	N	55		212

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)		54664 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
ALEXANDER, JOHN D.		WELL #:	1	RRCID ->	182897	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9754 - 9784
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	934 2	1 9	N	1		92
09	870 N	394	-0-	-476	-0-	393 2	1 9	N	1		93
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	760 2	1 9	N	1		94
11	900 N	555	-0-	-345	-0-	554 2	1 9	N	1		95
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	N	1		96
01	775 N	503	-0-	-272	-0-	502 2	1 9	N	1		97

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
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		74
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320 3		N	-0-		74
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		74
11	1320 N	481	-0-	-839	-0-	479 3	2 9	N	2		76
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1214 3	106 9	N	96	152 1	20
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1546 3	10 9	N	9		29

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943																
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					38
11	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	3			N	-0-					38
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					38
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					38

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		220903 WELL #: 1		RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 10798	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 10858	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11094	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	-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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	
WOOD										WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820	
08	1395 N	404	-0-	-991	-0-	3	1	401	2	N	-0-					22	
09	1170 N	572	-0-	-598	-0-	4	1	568	2	N	-0-	22	7			-0-	
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	2	N	-0-					-0-	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-	
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	20					20	
						22	9										
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	174	1	1202	2	N	-0-					20	
BONNER, ANDY										WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	
OSBORN										WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	
LOPER										WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	
PYRAMID LAND										WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-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-

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-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-

OSBORN				WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOPER				WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOOD				WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY				WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869						
08	403 N	92	-0-	-311	-0-	1	1	91	2	N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	N	-0-					57
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					57
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					57
01	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					57

WOOD				WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM		//CONT.// //CONT.//	54876 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

OSBORN		WELL #: 4			RRCID -> 202910	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10648	- 10844						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

OSBORN		WELL #: 6			RRCID -> 203653	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 10774						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OSBORN		WELL #: 5			RRCID -> 203887	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10659	- 11026						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

PYRAMID LAND		WELL #: 8			RRCID -> 203911	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 12186	PERF.10990	- 11208						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

WOOD		WELL #: 6			RRCID -> 205513	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 11945	PERF.10707	- 11756						
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	N	-0-			28	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	2	N	-0-			28	
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-			28	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	23	3	8	48	
						25	9								
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	20			68	
						22	9								
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	749	2	N	10			78	
						11	9								

PYRAMID LAND		WELL #: 9			RRCID -> 210441	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11018	- 11255						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-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-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10920	- 11074				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909	- 11083				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 12321	PERF.11112	- 11265				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 12282	PERF.10743	- 11370				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10538	- 10790				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10480	- 10641				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976	- 11170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080	- 12082
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		32
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		32
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		32
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		32
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		32
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		32

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945	- 12103
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		65
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		65
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		65
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		65
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		65
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		65

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003	- 12092
08	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3		N	-0-		30
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		30
10	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-		30
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	3		N	-0-		30
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	834	3	30 9	N	27		57
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		57

BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729	- 11980
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1320	3	150 9	N	136	176 1	47
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		47
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	3	8 9	N	7		54
11	900 N	484	-0-	-416	-0-	484	3		N	-0-		54
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	920	3	146 9	N	133	153 1	34
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		34

BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764	- 11960
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			23
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			23
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			23
11	570 N	222	-0-	-348	-0-	222	3		N	-0-			23
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			23
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			23

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964					
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			37
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			37
10	1178 N	883	-0-	-295	-0-	883	3		N	-0-			37
11	1200 N	452	-0-	-748	-0-	452	3		N	-0-			37
12	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3		N	-0-			37
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			37

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060					
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3		N	-0-			41
09	390 N	151	-0-	-239	-0-	151	3		N	-0-			41
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			41
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3		N	-0-			41
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			41
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			41

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814					
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			59
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			59
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-			59
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			59
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			59
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			59

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER		220903 WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628					
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			83
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			83
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			83
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		83
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-		83
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-		83

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS		//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904 - 11916					
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	3 1	381 2	N	-0-			130
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 1	374 2	N	-0-	130	7	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	3 1	383 2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13 1	363 2	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	129			129
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	142 9	48 1		-0-			129
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924					
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	7 1	938 2	N	-0-			27
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	7 1	921 2	N	-0-			27
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	6 1	854 2	N	-0-			27
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26 1	698 2	N	68			95
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	75 9	31 1	N	2			97
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	2 9	78 1	N	-0-			97
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10754 - 11870					
08	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	55 1	3265 2	N	-0-			30
09	3510 X	3239	-0-	-271	-0-	54 1	3185 2	N	-0-			30
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	58 1	3786 2	N	-0-			30
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	155 1	3410 2	N	127			157
12	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	140 9	164 1	N	15			172
01	3627 X	564	-0-	-3063	-0-	17 9	98 1	N	-0-	152	1	20
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10732 - 11158					
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	39 1	5447 2	N	103			160
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	113 9	42 1	N	-0-			160
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	48 1	5743 2	N	-0-			160
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	167 1	4558 2	N	20	163	1	17
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	22 9	225 1	N	10			27
01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	11 9	729 1	N	1			28
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10660 - 11712					
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	32 1	66 2	N	-0-			171
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	31 1	71 2	N	-0-	171	7	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	32 1	21 2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	85			85
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			85
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 11996	PERF.10858 - 11860					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2085 N	2085	-0-	-0-	45 1	1933 2	N	97			122
09	1590 N	1193	-0-	-397	107 9	1151 2	N	3	28 1		97
10	1798 N	1285	-0-	-513	39 1	1245 2	N	-0-			97
11	1740 N	904	-0-	-836	3 9	834 2	N	8	33 1		72
12	1240 N	948	-0-	-292	40 1	864 2	N	8			80
01	1271 N	1157	-0-	-114	61 1	977 2	N	7			87
					9 9						
					172 1						
					8 9						
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650		
08	1333 N	1183	-0-	-150	39 1	1144 2	N	-0-			38
09	1043 N	1043	-0-	-0-	38 1	1005 2	N	-0-			38
10	1103 N	1103	-0-	-0-	39 1	1064 2	N	-0-			38
11	1140 N	997	-0-	-143	63 1	904 2	N	27	7 8		58
12	1085 N	880	-0-	-205	30 9	808 2	N	-0-			58
01	1116 N	1044	-0-	-72	72 1	885 2	N	-0-			58
					159 1						
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-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-

PYRAMID LAND				WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942			
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			31
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-			31
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-			31
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	2	18	9	N	16			47
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			47
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			47

LOPER				WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

PYRAMID LAND				WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096			
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	38	1	966	2	N	-0-			77
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	N	-0-			77
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	N	-0-			77
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	7			84
						8	9							
12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	78	1	936	2	N	-0-			84
01	1116 N	812	-0-	-304	-0-	130	1	682	2	N	-0-			84

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BONNER, TOM				WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671			
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	2	N	-0-			39
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1071	2	N	-0-			39
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	2	N	-0-			39
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	70			109
						77	9							
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	7			116
						8	9							
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	172	1	1187	2	N	-0-			116

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN		//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN		//CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10659 - 11750	
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	5 1	638 2	N	-0-			68
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	4 1	614 2	N	-0-			68
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	5 1	689 2	N	-0-			68
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23 1	627 2	N	2	2 8		68
						2 9						
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	30 1	591 2	N	1			69
						1 9						
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	82 1	567 2	N	-0-			69

WOOD		WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11552 - 11756	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-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-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11777 - 11965	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	4 1	575 2	N	5			5
						6 9						
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	4 1	495 2	N	1	1 8		5
						1 9						
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	5 1	663 2	N	-0-			5
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	20 1	548 2	N	120	5 8		120
						132 9						
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 1	665 2	N	-0-			120
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	112 1	776 2	N	15			135
						17 9						

PYRAMID LAND		WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11844 - 11954	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LOPER		WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	10534 - 11738	
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	12 1	1689 2	N	-0-			67
09	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	11 1	1491 2	N	-0-			67
10	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	10 1	1412 2	N	-0-			67
11	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	48 1	1298 2	N	63			130
						69 9						
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	63 1	1244 2	N	5			135
						6 9						
01	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	156 1	1080 2	N	2			137
						2 9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11563 - 11568	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	3 1	412 2	N	N	-0-					10
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	3 1	415 2	N	N	-0-	10	7			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	5 1	651 2	N	N	-0-					-0-
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	17 1	458 2	N	N	-0-					-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	18 1	356 2	N	N	-0-					-0-
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	69 1	481 2	N	N	-0-					-0-

BONNER, TOM				WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561					
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	375 2	N	N	-0-					87
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	N	-0-	87	7			-0-
10		434 N	42	-0-	-392	-0-	42 2		N	N	-0-					-0-
11		360 N	19	-0-	-341	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-					-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 2	47 9	N	N	43					43
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	N	-0-					43

WOOD				WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719					
08		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	53 1	2998 2	N	N	2					24
09		2700 X	1031	-0-	-1669	-0-	38 1	991 2	N	N	2	24	7	2	8	-0-
10		2790 X	1031	-0-	-1759	-0-	38 1	993 2	N	N	-0-					-0-
11		2700 X	893	-0-	-1807	-0-	60 1	831 2	N	N	2	2	8			-0-
12		2790 X	910	-0-	-1880	-0-	72 1	816 2	N	N	20					20
01		2790 X	576	-0-	-2214	-0-	100 1	474 2	N	N	2					22

BONNER, ANDY				WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016					
08		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	N	-0-					50
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	N	-0-					50
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	N	-0-					50
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-					50
12		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	N	-0-					50
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	N	-0-					50

WOOD				WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954					
08		2635 N	2122	-0-	-513	-0-	46 1	2076 2	N	N	-0-					157
09		2190 N	1484	-0-	-706	-0-	41 1	1443 2	N	N	-0-					157
10		2635 N	2445	-0-	-190	-0-	48 1	2397 2	N	N	-0-					157
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	109 1	2153 2	N	N	48					205
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	111 1	1593 2	N	N	-0-					205
01		2449 N	1406	-0-	-1043	-0-	205 1	1201 2	N	N	-0-					205

WOOD				WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666		- 11778		
08	1457 N	726	-0-	-731	-0-	36	1	690	2	N	-0-			65
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-			65
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	N	-0-			65
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	N	82			147
						90	9							
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	134	1	2043	2	N	-0-			147
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	346	1	2181	2	N	-0-			147

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510		- 11596		
08	620 N	65	-0-	-555	-0-	32	1	33	2	N	-0-			54
09	900 N	48	-0-	-852	-0-	31	1	17	2	N	-0-			54
10	279 N	38	-0-	-241	-0-	31	1	7	2	N	-0-			54
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-			54
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			54
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-			54

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943		- 11925		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	N	-0-			20
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	N	-0-			20
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-			20
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-			20
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-			20
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-			20

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937		- 11913		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782		- 11757		
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	2	N	-0-			85
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	N	-0-			85
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1870	2	N	-0-			85
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	N	32			117
						35	9							
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	-0-			117
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	219	1	1299	2	N	-0-			117

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630		- 11766		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			77
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			77
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			77
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			77
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. WATSON		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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
WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521				
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	16	2		N	-0-		117
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	2	N	117 7	-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	2	N		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N		-0-
12	682 N	380	-0-	-302	-0-	15	1	291	2	N		67
						74	9					
01	682 N	209	-0-	-473	-0-	26	1	183	2	N		67

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756				
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	N		57
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	N		57
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N		57
11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	67	1	1009	2	N		136
						87	9					
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	3	139
						3	9					
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	199	1	1161	2	N	53	192
						58	9					

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947				
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	4	1	556	2	N		133
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	2	N	133 7	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	N		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N		127
						140	9					
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	87	1	603	2	N		127

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	4 1	527 2	N	-0-		74
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4 1	514 2	N	-0-		74
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	3 1	397 2	N	-0-		74
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	17 1	468 2	N	-0-		74
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	21 1	423 2	N	-0-		74
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	60 1	419 2	N	-0-		74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 222491	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11707	- 11919			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 222665	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11929	- 12139			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD		WELL #:	11	RRCID -> 225542	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 12321	PERF.	0 - 11930			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	4 1	563 2	N	-0-		40
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5 1	670 2	N	-0-		40
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4 1	612 2	N	-0-		40
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19 1	527 2	N	22		62
						24 9					
12	713 N	627	-0-	-86	-0-	30 1	597 2	N	-0-		62
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	79 1	550 2	N	-0-		62

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 233774	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 12081	PERF.11622	- 11844			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:	1	RRCID -> 252326	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10404	- 11587			
08	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	41 1	1357 2	N	5		203
						6 9					
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	42 1	1609 2	N	4	203 7	4 8
						4 9					
10	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	40 1	1251 2	N	-0-		-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	96 1	1792 2	N	6	6 8	-0-
						7 9					
12	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	87 1	1113 2	N	115		115
						127 9					
01	1302 N	904	-0-	-398	-0-	138 1	738 2	N	25		140
						28 9					

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 -	11922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			159
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			159
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			159
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-			159
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-			159
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-			159

BONNER, TOM				WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 -	11708	
08	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	58	1	3704	2	N	-0-			33
09	3660 X	3398	-0-	-262	-0-	55	1	3343	2	N	-0-			33
10	3782 X	3546	-0-	-236	-0-	56	1	3490	2	N	-0-			33
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	153	1	3351	2	N	156			189
						172	9							
12	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	200	1	3346	2	N	26			215
						29	9							
01	3751 X	3399	-0-	-352	-0-	444	1	2860	2	N	86	40	1	261
						95	9							

PHILLIPS, JACK L. CO.				WELL #:	1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 -	11646	
08	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7674	2	80	9	N	73			127
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8592	2	37	9	N	34			161
10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8249	2	29	9	N	26			187
11	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7749	2	88	9	N	80	192	1	75
12	8928 X	6481	-0-	-2447	-0-	6451	2	30	9	N	27			102
01	8928 X	2777	-0-	-6151	-0-	2738	2	39	9	N	35			137

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 -	11910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 -	11860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			1
01	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 -	11930	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			84
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-			84
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			84
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			84
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			84
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CURRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KNIGHT 'A'		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KNIGHT A		WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KNIGHT A		WELL #: 1		RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KNIGHT B		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KNIGHT B		WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KNIGHT A		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KNIGHT A		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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							
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				160
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-				160
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-				160
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-				160
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-				160
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				160

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT			//CONT.//	56882 500 220903	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON										
			WELL #:	2	RRCID -> 272079	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8156	-		8330						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1125	2	N	-0-					-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	90	1	1070	2	N	-0-					-0-
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1075	2	N	-0-					-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU				56882 666 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
			WELL #:	3LT	RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-		8826						
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4668	3	41	9	N	37					207
09		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5161	3	52	9	N	47	169	1			85
10		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5072	3	63	9	N	57					142
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4615	3	153	9	N	139	163	1			118
12		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4319	3	109	9	N	99	160	1			57
01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4089	3	78	9	N	71					128

PHILLIPS GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-		8853					
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					21
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					21
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					21
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					21
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD				WELL #:	1 S	RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-		4718					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU				WELL #:	1	RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-		9269					
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
10		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
12		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 144383	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 8383	-		8534					
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09		450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11		390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12		372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708													
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	EOM BALANCE
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-	-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	-0-
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-	-0-
12		713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-	-0-
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745													
08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-	-0-
09		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-	-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-	-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-	-0-
12		1922 N	1128	-0-	-794	-0-	1128	3			N	-0-	-0-
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376													
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	35
09		330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-	35
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-	35
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-	35
12		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-	35
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	35

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566													
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722													
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786													
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-	45
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-	45
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-	45
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	1			N	-0-	45
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-	45
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736																	
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	1			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872																	
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818																	
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					218
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					226
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					240
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
AP OPERATING, INC. 027049																	
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049											
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578											
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576											
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573											
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639											
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594											
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614											
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
08	4340 #	3086	-0-	-1254	-0-	20	1	3066	2	N	-0-	-0-
09	4200 #	3162	-0-	-1038	-0-	3162	2			N	-0-	-0-
10	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-	-0-
11	3000 #	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-	-0-
12	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-	-0-
01	3378 R	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			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												
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-	97
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-	97
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-	97
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	3	1	9	N	1	98
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-	98
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-	98

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992												
08	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-	1
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	1
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	1
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-	1
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	1
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-	1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	59	-0-	-282	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3		N	-0-			-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

08	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3		N	-0-			3
09	930 N	615	-0-	-315	-0-	615 3		N	-0-			3
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			3
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			3
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			3
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3		N	-0-			3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	246 3		N	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	128 1		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3		N	-0-			40
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	329 3	3 9	N				43
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-			43
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	N				47
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488 3	9 9	N				55
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			55

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3		N	-0-			84
09	870 N	607	-0-	-263	-0-	607 3		N	-0-			84
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			84
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			84
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			84
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-			25
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-			25
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			25
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-			25
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-			25
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			25

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ROY		//CONT.//	57733 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10944	-	11140				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	9					73
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	10	9	770	2	N	4	4	8			73
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	4	9	1385	2	N	-0-					73
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	172	122	1	10	8	113
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	N	-0-					113
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	189	9	687	2	N	-0-					113
01						295	1									
01						178	1									
THORNTON, SARAH		WELL #:	1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.10990	-	11190				
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	12	1	1039	2	N	-0-					73
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	12	1	902	2	N	-0-					73
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	13	1	1066	2	N	-0-					73
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	N	9					82
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	10	9	777	2	N	-0-					82
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	194	1	832	2	N	-0-					82
01						179	1									
THORNTON, SUE		WELL #:	1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11041	-	11222				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:	2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10960	-	11144				
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					30
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-					30
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	-0-					30
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	N	8					38
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	9	9	410	2	N	-0-					38
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	133	1	388	2	N	-0-					38
01						114	1									
BONNER, TOM		WELL #:	2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846	-	11030				
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1137	2	N	-0-					35
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	13	1	1010	2	N	-0-					35
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	1133	2	N	-0-					35
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	3					38
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	3	9	929	2	N	134					172
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	232	1	815	2	N	-0-					172
01						147	9									
01						175	1									
COCKERELL		WELL #:	1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10944	-	11127				
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					28
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					28
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10970	- 11164
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	2	N	10	57
09	3000 N	3033	-0-	33	33	11	9	2987	2	N	6	62
10	1178 N	808	-0-	-370	-0-	7	9	798	2	N	-0-	62
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	10	1	990	2	N	31	84
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	54	1	3268	2	N	5	89
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	34	9	3058	2	N	-0-	89
						6	9					
						656	1					

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959	- 11078
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10979	- 11950
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	26	1	2174	2	N	-0-	28
09	1230 X	853	-0-	-377	-0-	853	2			N	-0-	28
10	1271 X	453	-0-	-818	-0-	5	1	448	2	N	-0-	28
11	1230 X	418	-0-	-812	-0-	20	1	357	2	N	37	65
12	1271 X	843	-0-	-428	-0-	41	9	674	2	N	-0-	65
01	1271 X	587	-0-	-684	-0-	169	1	483	2	N	-0-	65
						104	1					

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10932	- 11032
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	90
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	25	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10972	- 11121
08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	531	1	4570	2	N	136	132
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	150	9	4247	2	N	6	132
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	513	1	4714	2	N	-0-	132
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	7	9	5383	2	N	49	177
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	414	1	3991	2	N	15	192
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	54	9	3654	2	N	6	37
						1121	1					
						17	9					
						908	1					
						7	9					

BONNER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10977	- 11159
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-	10
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-	10
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	489	2	N	-0-	10
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-	10
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	107	1	430	2	N	-0-	10
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	438	2	N	-0-	10

MARBSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
NITRO OIL & GAS, LLC				611014										
MARBSTERS				WELL #: 2	RRCID -> 136011	COMPL. DATE 08/10/1990	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10900	- 11098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149				CNTY: FREESTONE						
BONNER, LAURA				WELL #: 1	RRCID -> 121562	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF.10912	- 11041					
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			96
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			96
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			96
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			96
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			96
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			96

EPPES, C.A. ET AL				1 C	RRCID -> 133999	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10866	- 11008					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, C.A. ET AL				2	RRCID -> 151894	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 11340	PERF.10911	- 11115					
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			183
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			183
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			183
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			183
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			183
01	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-			183

MCBEE (PETTIT)				58784 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
THORNE-BARKLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130872	COMPL. DATE 04/25/1989	TOTAL DEPTH 11562	PERF. 9487	- 9670					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BARKLEY, LIZZIE				WELL #: 1	RRCID -> 015459	COMPL. DATE 08/19/1955	TOTAL DEPTH 10444	PERF. 8792	- 8794					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
GOLIE, M.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8833 - 8841			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 - 8778			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18 7	N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 - 8663			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
GOLIE, M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10039 - 10204			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10774 - 11010			
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			27
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			27
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			27
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	920	1	2807	2	N	148	1 8		174
						163	9							
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1012	1	2764	2	N	23	3 8		194
						25	9							
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1475	1	2091	2	N	6	3 8		197
						7	9							

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

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID ->	241801	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10034	- 10162
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	682	1	3348	2	N	-0-		33
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	660	1	3249	2	N	-0-		33
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	682	1	3356	2	N	-0-		33
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1011	1	3088	2	N	90	1 8	122
						99	9						
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1272	1	3475	2	N	5	5 8	122
						6	9						
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	2045	1	2901	2	N	3	3 8	122
						3	9						

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)				60023	001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCSWANE		WELL #:		1		RRCID ->	087570	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	14764	PERF.14586	- 14608
08	12617 #	11309	-0-	-1308	-0-	11309	2			N	-0-		-0-
09	11700 #	11180	-0-	-520	-0-	11180	2			N	-0-		-0-
10	12639 R	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-		-0-
11	12386 R	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-		-0-
12	14670	13907	-0-	-763	-0-	13906	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	12648 #	12548	-0-	-100	-0-	12547	2	1	9	N	1	1 8	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROGERS, L. W.		WELL #:		2		RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	737	PERF. 655	- 678
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLS, BILLY F.				569200		NON-ASSOCIATED				CNTY: LIMESTONE			
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2		RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
DELTEX PETROLEUM CORP.		214095										
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120		
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2	Y	-0-			34
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2	Y	-0-			34
10	899 N	600	-0-	-299	-0-	600	2	Y	-0-			34
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-			34
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-			34
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			34

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518										
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

179 FEE		WELL #: 1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 4704 - 4832		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10367 - 10495		
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			162
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	-0-			162
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	159	1	3 5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450 - 10526		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	5497	-0-	3668	3864	386	1	5111	2	N	-0-				-0-
09	1770	3661	-0-	1891	5755	289	1	3372	2	N	-0-				-0-
10	11081	5326	-0-	-5755	-0-	403	1	4923	2	N	-0-				-0-
11	1770	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-				-0-
12	1829	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
01	1829	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -4076					N	NO RPT				-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

08	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	3826	4			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	7657 #	7436	-0-	-221	-0-	7436	4			N	-0-				-0-
11	7410 #	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT				-0-
12	7657 #	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT				-0-
01	7440 #	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-				-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

08	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2432	2	3	9	N	3				280
09	3390 X	2396	-0-	-994	-0-	2382	2	14	9	N	13	186	1		107
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	2327	2	6	9	N	5				112
11	3390 X	2852	-0-	-538	-0-	2844	2	8	9	N	7				119
12	2914 X	1683	-0-	-1231	-0-	1680	2	3	9	N	3				122
01	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	2255	2	6	9	N	5				127

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		23
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		23
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		23
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		23
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		23
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300	
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-		45
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-		45
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-		45
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		45
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		45
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		45

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646	
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2		N	-0-		-0-
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		N	-0-		-0-
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-		-0-
11	5610 X	3870	-0-	-1740	-0-	3870	2		N	-0-		-0-
12	5797 X	3849	-0-	-1948	-0-	3849	2		N	-0-		-0-
01	5797 X	3808	-0-	-1989	-0-	3808	2		N	-0-		-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448	
STEWARD "A" UNIT				1								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232	
MANAHAN "B"				1								
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		3
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		3
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-		3
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-		3
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		3
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HANCOCK "W"		WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-

HILL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK "W"		WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360				
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			10
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			10
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193 2		N	-0-			10
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			10
12	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	1204 2		N	-0-			10
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2		N	-0-			10

MANAHAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288				
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
HANCOCK "W"				WELL #: 3	RRCID -> 189188	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12000	- 12330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

HANCOCK " W "				WELL #: 4	RRCID -> 193783	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006	- 12286			
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2	N	-0-		-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-

MANAHAN "B"				WELL #: 3	RRCID -> 195952	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 12393	PERF.11991	- 12210			
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		13
09	2520	X	1541	-0-	-979	-0-	1541	2	N	-0-		13
10	2604	X	1243	-0-	-1361	-0-	1243	2	N	-0-		13
11	2520	X	1781	-0-	-739	-0-	1781	2	N	-0-		13
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1328	2	N	-0-		13
01	1798	X	1735	-0-	-63	-0-	1735	2	N	-0-		13

HANCOCK "W"				WELL #: 5	RRCID -> 195953	COMPL. DATE 03/23/2003	TOTAL DEPTH 12465	PERF.12000	- 12330			
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		7
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		7
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2	N	-0-		7
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		7
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-		7
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		7

MANAHAN "B"				WELL #: 5	RRCID -> 197388	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 12405	PERF.11992	- 12270			
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2	N	-0-		17
09	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	2	N	-0-		17
10	5580	X	4000	-0-	-1580	-0-	4000	2	N	-0-		17
11	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2	N	-0-		17
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-		17
01	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	5689	2	N	-0-		17

MANAHAN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 205606	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12182	- 12340			
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2	N	-0-		5
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		5
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		5
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		5
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		5
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		5

MANAHAN "B"				WELL #: 6	RRCID -> 207252	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12595	PERF.12038	- 12280			
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2	N	-0-		-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					3
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					3
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					3
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
*01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					3

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-		11	1	162	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2025														

WILSON ZA GU1		WELL #: 1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #: 1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1890	2	Y	-0-					159
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-					159
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	2	Y	-0-					159
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	147	1	1750	2	Y	-0-	159	7			-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829								
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	511	-0-	-209	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	335	-0-	-440	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817								
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	109	1	1559	2	Y	-0-					-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	107	1	1536	2	Y	-0-					-0-
10	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	111	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	819	-0-	-793	-0-	74	1	745	2	Y	-0-					-0-

FOLK		WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471								
08	558 X	488	-0-	-70	-0-	6	1	482	2	N	-0-					70
09	450 X	360	-0-	-90	-0-	4	1	356	2	N	-0-					70
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-					70
11	480 X	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-	70	7			-0-
12	496 X	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
HILL, FS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160								
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734								
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836								
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726								
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631								
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					19
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					19
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					19
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	Y	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	62	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	60	1	708	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	930 N	546	-0-	-384	-0-	41	1	505	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	454	-0-	-445	-0-	41	1	413	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

08	837 N	719	-0-	-118	-0-	47	1	672	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	71	-0-	-169	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	133	-0-	-983	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

08	1023 N	833	-0-	-190	-0-	55	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	44	1	526	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	802	-0-	-252	-0-	60	1	742	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	751	-0-	-272	-0-	68	1	683	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	90	1	1069	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	791	-0-	-449	-0-	59	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	76	1	767	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PYLE, HB GU1		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638							
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-			-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	-0-			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	Y	3	3	8	-0-
12	1581	N	872	-0-	-709	-0-	66	1	806	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	556	-0-	-1180	-0-	50	1	506	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624							
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

KOONCE, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILSON ZA GU1		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
PEYTON, MT GU1		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	49 1	706 2	Y	-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	49 1	701 2	Y	-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	52 1	692 2	Y	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56 1	670 2	Y	-0-
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	55 1	678 2	Y	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	68 1	684 2	Y	-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814	
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	71 1	1015 2	Y	-0-
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	69 1	999 2	Y	-0-
10	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	69 1	931 2	Y	-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	88 1	1046 2	Y	-0-
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	80 1	985 2	Y	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	104 1	1043 2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876	
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	69 1	980 2	Y	-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	68 1	975 2	Y	-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	74 1	999 2	Y	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	85 1	1013 2	Y	-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	87 1	1075 2	Y	-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	107 1	1076 2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FOLK		WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020	
08	5766 X	5690	-0-	-76	-0-	98 1	5592 2	N	-0-
09	5160 X	3507	-0-	-1653	-0-	72 1	3435 2	N	-0-
10	5363 X	4848	-0-	-515	-0-	90 1	4758 2	N	-0-
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		N	-0-
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-
01	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4801 2		N	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549	
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	301 1	4293 2	Y	-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	244 1	3521 2	Y	-0-
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	256 1	3429 2	Y	-0-
11	3600 X	2345	-0-	-1255	-0-	182 1	2163 2	Y	-0-
12	3720 X	11	-0-	-3709	-0-	1 1	10 2	Y	-0-
01	3720 X	10	-0-	-3710	-0-	1 1	9 2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565	
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 1		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349	- 11531
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	13 1	1112 2	N	-0-		50	
09		1140 N	1034	-0-	-106	-0-	13 1	1021 2	N	-0-		50	
10		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	14 1	1136 2	N	-0-	50 7	-0-	
11		1080 N	1006	-0-	-74	-0-	52 1	954 2	N	-0-		-0-	
12		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	203 1	813 2	N	-0-		-0-	
01		1147 N	939	-0-	-208	-0-	166 1	773 2	N	-0-		-0-	

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808	- 11960
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-		40	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 7	-0-	
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-	

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021										TOTAL DEPTH	12947	PERF.12372	- 12460
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020										TOTAL DEPTH	12700	PERF.11966	- 12268
08		2263 N	2228	-0-	-35	-0-	146 1	2082 2	N	-0-		-0-	
09		2010 N	1365	-0-	-645	-0-	89 1	1276 2	N	-0-		-0-	
10		2418 N	1437	-0-	-981	-0-	100 1	1337 2	N	-0-		-0-	
11		2160 N	1219	-0-	-941	-0-	95 1	1124 2	N	-0-		-0-	
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	108 1	1333 2	N	-0-		-0-	
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	148 1	1492 2	N	-0-		-0-	

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124	- 12272
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	89 1	522 2	N	-0-		26	
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	106 1	535 2	N	-0-	26 7	-0-	
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	106 1	462 2	N	-0-		-0-	
11		600 N	566	-0-	-34	-0-	63 1	503 2	N	-0-		-0-	
12		651 N	524	-0-	-127	-0-	80 1	444 2	N	-0-		-0-	
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	84 1	519 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
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112 1	1596 2	Y	-0-		-0-	
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	60 1	870 2	Y	-0-		-0-	
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	63 1	846 2	Y	-0-		-0-	
11		1050 N	826	-0-	-224	-0-	64 1	762 2	Y	-0-		-0-	
12		961 N	704	-0-	-257	-0-	53 1	651 2	Y	-0-		-0-	
01		899 N	803	-0-	-96	-0-	73 1	730 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
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	40 1	567 2	N	-0-		-0-	
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	522 2	N	-0-		-0-	
10		651 N	581	-0-	-70	-0-	40 1	541 2	N	-0-		-0-	
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	45 1	537 2	N	-0-		-0-	
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	45 1	549 2	N	-0-		-0-	
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	53 1	537 2	N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
EMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			-0-	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			-0-	
10	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			-0-	
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	138	1	1633	2	-0-	
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	-0-	
01	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	102	1	1020	2	-0-	

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172			
08	651 N	384	-0-	-267	-0-	56	1	328	2	N	-0-
09	750 N	32	-0-	-718	-0-	5	1	27	2	N	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
11	360 N	55	-0-	-305	-0-	6	1	49	2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	642	2	N	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689			
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	47	1	829	2	Y	-0-
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	45	1	855	2	Y	-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	45	1	817	2	Y	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	Y	-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965			
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	20	1	238	2	Y	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	245	2	Y	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644			
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	112	1	1332	2	N	-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1664	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53 1	1082 2	Y		-0-		-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	Y		-0-		-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50 1	953 2	Y		-0-		-0-
11		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	56 1	1018 2	Y		-0-		-0-
12		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	71 1	990 2	Y		-0-		-0-
01		992 N	844	-0-	-148	-0-	39 1	805 2	Y		-0-		-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918													
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	77 1	1094 2	Y		-0-		-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68 1	973 2	Y		-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y		-0-		-0-
11		60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	Y		-0-		-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	47 1	580 2	Y		-0-		-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95 1	952 2	Y		-0-		-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086													
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	212 1	4327 2	Y		-0-		-0-
09		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	201 1	3528 2	Y		-0-		-0-
10		3317 X	2773	-0-	-544	-0-	138 1	2634 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						
11		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	216 1	3902 2	Y		2	2 8	-0-
							2 9						
12		3782 X	3469	-0-	-313	-0-	232 1	3237 2	Y		-0-		-0-
01		3782 X	3466	-0-	-316	-0-	159 1	3306 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293													
08		806 N	800	-0-	-6	-0-	37 1	763 2	N		-0-		-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1	721 2	N		-0-		-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 2	N		-0-		-0-
11		780 N	695	-0-	-85	-0-	36 1	659 2	N		-0-		-0-
12		775 N	717	-0-	-58	-0-	48 1	669 2	N		-0-		-0-
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	28 1	581 2	N		-0-		-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718													
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	78 1	1592 2	Y		-0-		-0-
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	85 1	1494 2	Y		-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75 1	1441 2	Y		-0-		-0-
11		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	78 1	1405 2	Y		-0-		-0-
12		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	102 1	1420 2	Y		-0-		-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73 1	1511 2	Y		-0-		-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569													
08		961 N	490	-0-	-471	-0-	23 1	467 2	Y		-0-		-0-
09		1080 N	449	-0-	-631	-0-	24 1	425 2	Y		-0-		-0-
10		682 N	519	-0-	-163	-0-	26 1	493 2	Y		-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	27 1	488 2	Y		-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	39 1	550 2	Y		-0-		-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	Y		-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	12354 - 12565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-		-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-		-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	96	1	1338	2	Y	-0-		-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12696 - 12832	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12646 - 12767	
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	19	1	340	2	Y	-0-		-0-
10	837 N	489	-0-	-348	-0-	24	1	465	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	420	-0-	-210	-0-	22	1	398	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	16	1	333	2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720	
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-		-0-
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		-0-
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-		-0-
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	213	1	2532	2	N	-0-		-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	215	1	2648	2	N	-0-		-0-
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	266	1	2673	2	N	-0-		-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11990 - 12236	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12426 - 12635	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-		-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-		-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-		-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	937	-0-	-210	-0-	63	1	874	2	Y	-0-		-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MCADAMS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583						
08	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					12
09	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2			N	-0-	12	7			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	124	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	109	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	123	1	1239	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277						
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	163	1	953	2	N	-0-					12
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	219	1	1104	2	N	-0-	12	7			-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	184	1	803	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	835	-0-	-245	-0-	93	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	105	1	583	2	N	-0-					-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567						
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	643	-0-	-752	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	152	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	2	N	-0-					-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					-0-

PILLANS		WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752						
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	N	-0-					38
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	N	-0-	38	7			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	79	1	130	2	N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	94	1	238	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654						
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1008	-0-	-728	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1254	-0-	-426	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1247	-0-	-489	-0-	94	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194						
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	203	1	1189	2	N	-0-					40
09	1140 N	889	-0-	-251	-0-	147	1	742	2	N	-0-	40	7			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	216	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	125	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	194	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	184	1	1130	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471	- 12596				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	868 N	791	-0-	-77	-0-			791	2			N	-0-			-0-
09	990 N	763	-0-	-227	-0-			763	2			N	-0-			-0-
10	837 N	829	-0-	-8	-0-			829	2			N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-			71	1	843	2	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-			64	1	783	2	N	-0-			-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-			75	1	757	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952				
08	2898 N	2337	-0-	-561	-0-			153	1	2184	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4199	-0-	-1199	-0-	1199		272	1	3927	2	Y	-0-			-0-
10	4462 X	3263	-0-	-1199	-0-			226	1	3037	2	Y	-0-			-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-			254	1	3015	2	Y	-0-			-0-
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-			258	1	3181	2	Y	-0-			-0-
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-			302	1	3039	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605	- 12615				
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			1651	2			N	-0-			-0-
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-			2630	2			N	-0-			-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-			2706	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3701	-0-	701	-0-	701		288	1	3413	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2876	-0-	-224	-0-	477		216	1	2660	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3992	-0-	892	-0-	1369		361	1	3631	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788				
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-			22	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-			16	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	127	-0-	-245	-0-			9	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-			39	1	459	2	Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			24	1	294	2	Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-			41	1	417	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611				
08	2387 N	1374	-0-	-1013	-0-			90	1	1284	2	Y	-0-			-0-
09	2310 N	1875	-0-	-435	-0-			122	1	1753	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4323	-0-	-1223	-0-	1223		300	1	4023	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2411	-0-	-589	-0-	634		187	1	2224	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2671	-0-	-429	-0-	205		201	1	2470	2	Y	-0-			-0-
01	4059 X	3854	-0-	-205	-0-			349	1	3505	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240	- 12254				
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			173	1	1013	2	Y	-0-			3
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-			138	1	699	2	Y	-0-	3	7	-0-
10	527 N	289	-0-	-238	-0-			54	1	235	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-			54	1	430	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	432	-0-	-95	-0-			66	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	52	-0-	-227	-0-			7	1	45	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12596	- 12606				
08	1209 N	877	-0-	-332	-0-			31	1	846	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	30	-0-	-1140	-0-			30	1			N	-0-			-0-
10	1209 N	31	-0-	-1178	-0-			31	1			N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-							N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100	N	3485	-0-	385	988	3485 2	N	-0-		-0-
09	4726	X	3738	-0-	-988	-0-	3738 2	N	-0-		-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-		-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	349 1	4136 2	N	-0-	-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	512 1	6306 2	N	-0-	-0-
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	642 1	6454 2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558			
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	-0-	-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37 1	456 2	N	-0-	-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52 1	525 2	N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	198 1	2400 2	Y	-0-	-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	186 1	2241 2	Y	-0-	-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	205 1	2338 2	Y	-0-	-0-
11	2520	N	2300	-0-	-220	-0-	206 1	2094 2	Y	-0-	-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	237 1	2534 2	Y	-0-	-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	275 1	2457 2	Y	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242			
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	82 1	483 2	N	-0-	3
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	205 1	1035 2	N	-0-	-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	128 1	559 2	N	-0-	-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82 1	652 2	N	-0-	-0-
12	1271	N	586	-0-	-685	-0-	89 1	497 2	N	-0-	-0-
01	682	N	434	-0-	-248	-0-	61 1	373 2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572			
08	2674	N	2561	-0-	-113	-0-	31 1	2530 2	N	-0-	-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	30 1	3361 2	N	-0-	-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	4 1	3365 2	N	-0-	-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	245 1	2546 2	N	-0-	-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	182 1	1863 2	N	-0-	-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	282 1	2521 2	N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	138 1	1969 2	Y	-0-	-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	125 1	1796 2	Y	-0-	-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	146 1	1955 2	Y	-0-	-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	164 1	1947 2	Y	-0-	-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	158 1	1949 2	Y	-0-	-0-
01	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	188 1	1894 2	Y	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2		N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-				-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666								
08	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	1931	2		N	-0-					-0-
09	2160	N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2		N	-0-					-0-
10	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2		N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	N	3		3	8	-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	3	9								-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	N	-0-				-0-
							196	1	1965	2	N	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900								
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-				-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	Y	-0-				-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	Y	-0-				-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	2	Y	-0-				-0-
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-				-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760								
08	3012	N	2847	-0-	-165	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-				-0-
09	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	177	1	2549	2	Y	-0-				-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	191	1	2567	2	Y	-0-				-0-
11	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	210	1	2489	2	Y	3		3	8	-0-
12	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	3	9								-0-
01	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-				-0-
							235	1	2359	2	Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598								
08	1240	N	755	-0-	-485	-0-	755	2			N	-0-				-0-
09	1230	N	719	-0-	-511	-0-	719	2			N	-0-				-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	N	-0-				-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-				-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	141	1	1415	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696								
08	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	79	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	81	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	808	-0-	-362	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676								
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	261	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3660 X	1575	-0-	-2085	-0-	130	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	3782 X	1707	-0-	-2075	-0-	147	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3632	-0-	-28	-0-	310	1	3322	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	264	1	2861	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	305	1	2751	2	Y	-0-				30	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855								
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664								
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-					-0-

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	135 1	1924 2	Y	-0-
09	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	120 1	1725 2	Y	-0-
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	128 1	1723 2	Y	-0-
11	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	145 1	1722 2	Y	-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	147 1	1804 2	Y	-0-
01	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	165 1	1653 2	Y	-0-

FRYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65 1	1331 2	N	-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	74 1	1293 2	N	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 1	990 2	N	-0-
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	64 1	1149 2	N	-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	80 1	1118 2	N	-0-
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	44 1	923 2	N	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790	
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	102 1	1461 2	Y	-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	97 1	1404 2	Y	-0-
10	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	101 1	1361 2	Y	-0-
11	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	83 1	987 2	Y	-0-
12	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	104 1	1284 2	Y	-0-
01	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	122 1	1223 2	Y	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	91 1	532 2	Y	-0-
09	570 N	398	-0-	-172	-0-	66 1	332 2	Y	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	133 1	581 2	Y	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	64 1	507 2	Y	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90 1	504 2	Y	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	90 1	551 2	Y	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	Y	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	Y	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	Y	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926	
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	80 1	1144 2	Y	-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	115 1	1658 2	Y	-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	131 1	1761 2	Y	-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	139 1	1649 2	Y	-0-
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	52 1	643 2	Y	-0-
01	1178 N	932	-0-	-246	-0-	84 1	848 2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	131	1	1864	2	Y	-0-			-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	Y	-0-			-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	128	1	1521	2	Y	-0-			-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	137	1	1683	2	Y	-0-			-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	180	1	1812	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	169	1	2412	2	Y	-0-			-0-
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	156	1	2248	2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	168	1	2251	2	Y	-0-			-0-
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	178	1	2118	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	218	1	2187	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

08	T. A.	215	-0-	215	215	14	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	198	-0-	198	413	13	1	185	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	192	-0-	192	605	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	787 X	182	-0-	-605	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	10			10
						11	9							

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

08	2325 N	1509	-0-	-816	-0-	99	1	1410	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1415	-0-	-835	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	1483	-0-	-780	-0-	103	1	1380	2	Y	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	-0-			-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1362	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

08	527 N	515	-0-	-12	-0-	34	1	481	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	31	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	44	1	446	2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	61	1	2543	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2321	2	N	-0-			-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	62	1	2473	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	1928	-0-	-592	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EMMONS, MG GUL		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS		WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671								
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					70
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-					70
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	N	-0-	67	1			3
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					3
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					3

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547								
08	1085 N	873	-0-	-212	-0-	57	1	816	2	N	-0-					-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	113	1	1138	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GUL		WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619								
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	80	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1248	-0-	-312	-0-	65	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	61	1	1262	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

KOONCE, HOMER		WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682			
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	Y	-0-
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	2	Y	-0-
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-

IVY "B" GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980			
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	169	1	742	2	Y	-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	171	1	783	2	Y	-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	217	1	939	2	Y	-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	964	1	966	2	Y	-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1049	1	887	2	Y	-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	988	1	776	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 217631		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950			
08	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	98	1	1417	2	Y	-0-
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	110	1	1473	2	Y	-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511	2	Y	-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	2	Y	-0-
01	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	141	1	1412	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 13H		RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084			
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	122	1	1741	2	Y	-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	Y	-0-
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1642	2	Y	-0-
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2569	2	Y	-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	275	1	3388	2	Y	-0-
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	280	1	2816	2	Y	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 7		RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732			
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	91	1	1302	2	Y	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-
10	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	91	1	1221	2	Y	-0-
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-
12	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	102	1	1260	2	Y	-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1209	2	Y	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286			
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	2	N	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	N	-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	950	2	N	-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338 - 11642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PYLE, HB GUL		WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676 - 12687					
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #:		9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11297 - 11970					
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	141	1	1888	2	Y	-0-					-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	179	1	2123	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	381	-0-	-1634	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11906 - 11968					
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	318	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	270	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	312	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	1354	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	1421	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	1725	1	1355	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927					
08	3968 X	2027	-0-	-1941	-0-	133	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	3840 X	3724	-0-	-116	-0-	242	1	3482	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3751	-0-	-217	-0-	260	1	3491	2	Y	-0-					-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	287	1	3408	2	Y	-0-					-0-
						3	9					3	3	8		
12	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	288	1	3537	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	342	1	3443	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802					
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12764 - 12776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524 - 14130	
08	1860 X	1065	-0-	-795	-0-	70	1	995	2	Y	-0-		-0-
09	960 X	839	-0-	-121	-0-	54	1	785	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	394	-0-	-567	-0-	27	1	367	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	544	-0-	-476	-0-	42	1	502	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	546	-0-	-322	-0-	36	1	444	2	Y	60		60
						66	9						
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	34	1	346	2	Y	-0-		60

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12576 - 12690	
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12375 - 13761	
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	390	1	2285	2	N	-0-		23
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	320	1	1614	2	N	-0-	23 7	-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	421	1	1845	2	N	-0-		-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	209	1	1664	2	N	-0-		-0-
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	316	1	1763	2	N	-0-		-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	301	1	1853	2	N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11470 - 11668	
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	1228	1	3167	2	N	13		95
						14	9						
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1592	1	3097	2	N	2	2 8	95
						2	9						
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	1412	1	3088	2	N	7		102
						8	9						
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	542	1	2953	2	N	49	12 8	139
						54	9						
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1610	1	2668	2	N	-0-		139
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1367	1	3482	2	N	-0-		139

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9021 X	7872	-0-	-1149	-0-	516	1	7356	2	N	-0-
09	8430 X	7919	-0-	-511	-0-	514	1	7405	2	N	-0-
10	8525 X	8021	-0-	-504	-0-	556	1	7465	2	N	-0-
11	7920 X	7615	-0-	-305	-0-	592	1	7023	2	N	-0-
12	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	598	1	7355	2	N	-0-
01	8184 X	7860	-0-	-324	-0-	710	1	7139	2	N	10
						11	9				

FRYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350			
08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2866	2	N	-0-
						1	9				
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	N	-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1886	2	N	-0-
						1	9				
11	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	59	1	1060	2	N	-0-
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	109	1	1518	2	N	-0-
01	1860 N	811	-0-	-1049	-0-	37	1	773	2	N	-0-
						1	9				

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466			
08	3720 X	2465	-0-	-1255	-0-	162	1	2303	2	Y	-0-
09	3600 X	2299	-0-	-1301	-0-	149	1	2150	2	Y	-0-
10	2790 X	1715	-0-	-1075	-0-	119	1	1596	2	Y	-0-
11	2400 X	1889	-0-	-511	-0-	147	1	1742	2	Y	-0-
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	204	1	2505	2	Y	-0-
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	244	1	2452	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544			
08	14B2 EXT	5	-0-	5	52	5	2			Y	-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	89	2	1	35	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-
11	152 X	63	-0-	-89	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227			
08	3317 X	2346	-0-	-971	-0-	154	1	2192	2	Y	-0-
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	193	1	2789	2	Y	-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	240	1	3216	2	Y	-0-
11	3150 X	2764	-0-	-386	-0-	215	1	2547	2	Y	-0-
						2	9				
12	3069 X	1828	-0-	-1241	-0-	137	1	1691	2	Y	-0-
01	3441 X	1157	-0-	-2284	-0-	105	1	1052	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1			WELL #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12682 - 15703	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	18 1	257 2	Y	-0-		-0-	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-		-0-	
10		403 N	102	-0-	-301	-0-	7 1	95 2	Y	-0-		-0-	
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	34 1	399 2	Y	-0-		-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	29 1	357 2	Y	-0-		-0-	
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	281 2	Y	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1			WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628 - 15323	
08		T. A.	560	-0-	560	560	37 1	523 2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	560			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	560			Y	-0-		-0-	
11		1099 X	539	-0-	-560	-0-	42 1	497 2	Y	-0-		-0-	
12		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-	
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589 - 14816	
08		3441 X	2582	-0-	-859	-0-	169 1	2413 2	Y	-0-		-0-	
09		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	233 1	3363 2	Y	-0-		-0-	
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	242 1	3251 2	Y	-0-		-0-	
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	274 1	3247 2	Y	-0-		-0-	
12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	272 1	3344 2	Y	-0-		-0-	
01		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	326 1	3273 2	Y	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1			WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671 - 15840	
08		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	810 1	11547 2	Y	-0-		-0-	
09		9000 X	7608	-0-	-1392	-0-	494 1	7114 2	Y	-0-		-0-	
10		9300 X	8169	-0-	-1131	-0-	567 1	7602 2	Y	-0-		-0-	
11		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	846 1	10047 2	Y	5	5 8	-0-	
							6 9						
12		9300 X	8441	-0-	-859	-0-	634 1	7807 2	Y	-0-		-0-	
01		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	847 1	8518 2	Y	-0-		-0-	

FOLK GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713 - 0	
08		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	263 1	19516 2	N	-0-		-0-	
09		19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	262 1	19566 2	N	-0-		-0-	
10		16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	232 1	16334 2	N	-0-		-0-	
11		16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	16353 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
12		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056 2		N	-0-		-0-	
01		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 2		N	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1			WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772 - 15541	
08		9641 X	9565	-0-	-76	-0-	627 1	8938 2	Y	-0-		-0-	
09		9330 X	9006	-0-	-324	-0-	584 1	8422 2	Y	-0-		-0-	
10		9641 X	8139	-0-	-1502	-0-	564 1	7575 2	Y	-0-		-0-	
11		9330 X	9275	-0-	-55	-0-	720 1	8549 2	Y	5	5 8	-0-	
							6 9						
12		9579 X	7833	-0-	-1746	-0-	589 1	7244 2	Y	-0-		-0-	
01		9579 X	5639	-0-	-3940	-0-	510 1	5129 2	Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12601 - 15299		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	1782	-0-	-2961	-0-	117	1	1665	2	Y	-0-	-0-
09	4590 X	3311	-0-	-1279	-0-	215	1	3096	2	Y	-0-	-0-
10	4743 X	3977	-0-	-766	-0-	276	1	3701	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	3496	-0-	-74	-0-	271	1	3222	2	Y	3	8
						3	9					
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	279	1	3430	2	Y	-0-	-0-
01	3968 X	3690	-0-	-278	-0-	334	1	3356	2	Y	-0-	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12861 - 16281		
08	11160 X	10671	-0-	-489	-0-	699	1	9972	2	Y	-0-	-0-
09	10800 X	10173	-0-	-627	-0-	660	1	9513	2	Y	-0-	-0-
10	11160 X	10148	-0-	-1012	-0-	704	1	9444	2	Y	-0-	-0-
11	10650 X	10034	-0-	-616	-0-	779	1	9249	2	Y	5	8
						6	9					
12	11005 X	10212	-0-	-793	-0-	768	1	9444	2	Y	-0-	-0-
01	10664 X	10192	-0-	-472	-0-	922	1	9270	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12759 - 15241		
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	361	1	5144	2	Y	-0-	-0-
09	5280 X	5148	-0-	-132	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-	-0-
10	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	355	1	4765	2	Y	-0-	-0-
11	5340 X	4459	-0-	-881	-0-	346	1	4113	2	Y	-0-	-0-
12	5518 X	4840	-0-	-678	-0-	364	1	4476	2	Y	-0-	-0-
01	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	440	1	4420	2	Y	-0-	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 244842		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12611 - 15337		
08	5797 X	3688	-0-	-2109	-0-	242	1	3446	2	Y	-0-	-0-
09	5610 X	5212	-0-	-398	-0-	338	1	4874	2	Y	-0-	-0-
10	5797 X	5211	-0-	-586	-0-	361	1	4850	2	Y	-0-	-0-
11	5610 X	5374	-0-	-236	-0-	417	1	4955	2	Y	2	8
						2	9					
12	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	400	1	4926	2	Y	-0-	-0-
01	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	469	1	4719	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID -> 245004		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12678 - 15290		
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	593	1	8452	2	Y	-0-	-0-
09	8400 X	8273	-0-	-127	-0-	537	1	7736	2	Y	-0-	-0-
10	8680 X	8291	-0-	-389	-0-	575	1	7716	2	Y	-0-	-0-
11	8400 X	7393	-0-	-1007	-0-	574	1	6813	2	Y	5	8
						6	9					
12	8680 X	7938	-0-	-742	-0-	597	1	7341	2	Y	-0-	-0-
01	8680 X	7975	-0-	-705	-0-	722	1	7253	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID -> 247582		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 12324		PERF.12686 - 14284		
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	398	1	5669	2	Y	-0-	-0-
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	376	1	5419	2	Y	-0-	-0-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	409	1	5489	2	Y	-0-	-0-
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	473	1	5609	2	Y	-0-	-0-
12	4712 X	4149	-0-	-563	-0-	312	1	3837	2	Y	-0-	-0-
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	433	1	4352	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID -> 250552		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12607		PERF.13114 - 15738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14725 X	9248	-0-	-5477	-0-	606	1	8642	2	Y	-0-	-0-
09	14250 X	13138	-0-	-1112	-0-	852	1	12286	2	Y	-0-	-0-
10	14725 X	11570	-0-	-3155	-0-	802	1	10768	2	Y	-0-	-0-
11	11760 X	10090	-0-	-1670	-0-	784	1	9300	2	Y	5	5 8 -0-
						6	9					
12	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	1112	1	13680	2	Y	-0-	-0-
01	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	1259	1	12655	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 12956		PERF.13154 - 16078		
08	8835 X	3844	-0-	-4991	-0-	252	1	3592	2	Y	-0-	-0-
09	8550 X	3037	-0-	-5513	-0-	197	1	2840	2	Y	-0-	-0-
10	7812 X	3419	-0-	-4393	-0-	237	1	3182	2	Y	-0-	-0-
11	5580 X	3709	-0-	-1871	-0-	288	1	3421	2	Y	-0-	-0-
12	5549 X	5317	-0-	-232	-0-	400	1	4917	2	Y	-0-	-0-
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	695	1	6985	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		
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	653	1	9310	2	Y	-0-	-0-
09	9870 X	9605	-0-	-265	-0-	623	1	8982	2	Y	-0-	-0-
10	10199 X	9592	-0-	-607	-0-	665	1	8927	2	Y	-0-	-0-
11	9870 X	8998	-0-	-872	-0-	699	1	8297	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
12	10106 X	9976	-0-	-130	-0-	750	1	9226	2	Y	-0-	-0-
01	9951 X	9832	-0-	-119	-0-	890	1	8942	2	Y	-0-	-0-

IVY B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12196 - 15940		
08	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	2385	1	10476	2	Y	-0-	10
09	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	2098	1	9623	2	Y	-0-	10
10	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	2376	1	10289	2	Y	63	73
						69	9					
11	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	10638	1	10669	2	Y	206	188 1 3 8 88
						227	9					
12	22055 X	22055	-0-	-0-	-0-	11945	1	10110	2	Y	-0-	88
01	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	13573	1	10666	2	Y	-0-	88

FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301		PERF.13064 - 15320		
08	5487 X	3460	-0-	-2027	-0-	146	1	3314	2	N	-0-	-0-
09	4620 X	4487	-0-	-133	-0-	173	1	4314	2	N	-0-	-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	192	1	5335	2	N	-0-	-0-
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4850	2	3	9	N	3	3 8 -0-
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-	-0-
01	5518 X	4797	-0-	-721	-0-	4797	2			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11532 X	11359	-0-	-173	-0-	744 1	10615 2	Y	-0-			-0-
09	11160 X	10719	-0-	-441	-0-	695 1	10024 2	Y	-0-			-0-
10	11532 X	10333	-0-	-1199	-0-	717 1	9616 2	Y	-0-			-0-
11	11160 X	10753	-0-	-407	-0-	836 1	9917 2	Y	-0-			-0-
12	11532 X	10898	-0-	-634	-0-	819 1	10079 2	Y	-0-			-0-
01	11346 X	10797	-0-	-549	-0-	977 1	9820 2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12495 - 15695		
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	89 1	4799 2	N	-0-			-0-
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	90 1	4959 2	N	-0-			-0-
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	100 1	5532 2	N	-0-			-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	2381 2		N	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 257541		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13328 - 15100		
08	8680 X	8077	-0-	-603	-0-	529 1	7548 2	Y	-0-			-0-
09	8400 X	7781	-0-	-619	-0-	505 1	7276 2	Y	-0-			-0-
10	8680 X	7949	-0-	-731	-0-	551 1	7398 2	Y	-0-			-0-
11	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	621 1	7375 2	Y	3	3	8	-0-
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	619 1	7612 2	Y	-0-			-0-
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	738 1	7419 2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020		
08	8432 X	6696	-0-	-1736	-0-	439 1	6257 2	Y	-0-			-0-
09	8160 X	7495	-0-	-665	-0-	486 1	7009 2	Y	-0-			-0-
10	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	639 1	8572 2	Y	-0-			-0-
11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	691 1	8203 2	Y	-0-			-0-
12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	664 1	8167 2	Y	-0-			-0-
01	9207 X	8676	-0-	-531	-0-	785 1	7891 2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990		
08	4898 X	3989	-0-	-909	-0-	261 1	3728 2	Y	-0-			-0-
09	4740 X	3998	-0-	-742	-0-	259 1	3739 2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	2254	-0-	-2365	-0-	156 1	2098 2	Y	-0-			-0-
11	4470 X	117	-0-	-4353	-0-	9 1	108 2	Y	-0-			-0-
12	4619 X	73	-0-	-4546	-0-	5 1	68 2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	1298	-0-	-2825	-0-	117 1	1181 2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325		
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	237 1	3375 2	Y	-0-			-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	228 1	3280 2	Y	-0-			-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	255 1	3415 2	Y	-0-			-0-
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	282 1	3351 2	Y	-0-			-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	274 1	3369 2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	283 1	2847 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		224 1	3191 2	Y	-0-		-0-
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		215 1	3105 2	Y	-0-		-0-
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		255 1	3428 2	Y	-0-		-0-
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		239 1	2835 2	Y	-0-		-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		224 1	2751 2	Y	-0-		-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		270 1	2715 2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125				
08	4712 X	1769	-0-	-2943	-0-		127 1	1642 2	N	-0-		-0-
09	4560 X	1967	-0-	-2593	-0-		138 1	1829 2	N	-0-		-0-
10	4712 X	1985	-0-	-2727	-0-		149 1	1836 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	2215	-0-	-2345	-0-		2215 2		N	-0-		-0-
12	2387 X	2301	-0-	-86	-0-		2301 2		N	-0-		-0-
01	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-		11009 2		N	-0-		-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340				
08	11780 X	7803	-0-	-3977	-0-		511 1	7292 2	Y	-0-		-0-
09	11400 X	7152	-0-	-4248	-0-		464 1	6688 2	Y	-0-		-0-
10	9579 X	2490	-0-	-7089	-0-		173 1	2317 2	Y	-0-		-0-
11	7770 X	4750	-0-	-3020	-0-		369 1	4381 2	Y	-0-		-0-
12	8029 X	4694	-0-	-3335	-0-		353 1	4341 2	Y	-0-		-0-
01	7812 X	4690	-0-	-3122	-0-		424 1	4266 2	Y	-0-		-0-

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 259901		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376				
08	3534 X	3529	-0-	-5	-0-		231 1	3298 2	Y	-0-		-0-
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		223 1	3215 2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-		215 1	2885 2	Y	-0-		-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		270 1	3201 2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3299	-0-	-235	-0-		248 1	3051 2	Y	-0-		-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		329 1	3303 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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
09	T. A.	837	-0-	837	837		54 1	783 2	Y	-0-	64	7
10	T. A.	1413	-0-	1413	2250		98 1	1315 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	491	-0-	491	2741		38 1	453 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2741				Y	-0-		-0-
*01	2741 X	-0-	-0-	-2741	-0-				Y	-0-		-0-

F. E. HILL COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730				
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		11 1	160 2	Y	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		10 1	151 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-		12 1	157 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-		13 1	160 2	Y	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-		13 1	160 2	Y	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		15 1	154 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		13578 X	10745	-0-	-2833	-0-	704 1	10041 2	Y	-0-		-0-
09		13140 X	9972	-0-	-3168	-0-	647 1	9325 2	Y	-0-		-0-
10		11718 X	9483	-0-	-2235	-0-	658 1	8825 2	Y	-0-		-0-
11		10680 X	7931	-0-	-2749	-0-	616 1	7313 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
12		11036 X	8148	-0-	-2888	-0-	612 1	7536 2	Y	-0-		-0-
01		10757 X	9054	-0-	-1703	-0-	819 1	8235 2	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	24 1	700 2	N	-0-		13
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		13
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		13
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	2 1	787 2	N	-0-		13
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	12 1	758 2	N	-0-		13
01		806 N	502	-0-	-304	-0-	1 1	501 2	N	-0-		13

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
09		510 N	162	-0-	-348	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	68 1	1987 2	N	1	1 8	129
							1 9					
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-		129
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1990 2	22 9	N	20		149
11		1980 N	1942	-0-	-38	-0-	6 1	1915 2	N	19		168
							21 9					
12		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	30 1	1880 2	N	-0-		168
01		2015 N	1785	-0-	-230	-0-	2 1	1782 2	N	1	1 8	168
							1 9					

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		

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

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01		14B2 EXT	NO RPT	-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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	49			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	49			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	49			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	49			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	49			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49	49			N	NO RPT	-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
08	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					16
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					16
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					16
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					16
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990								
08	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	3			N	-0-					6
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					6
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					6
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					6
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					6
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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

08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	3		N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

08	1488 N	689	-0-	-799	-0-	689	3		N	-0-			173
09	750 N	445	-0-	-305	-0-	445	3		N	-0-			173
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			173
11	660 N	70	-0-	-590	-0-	70	3		N	-0-			173
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			173
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			173

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	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 NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

08	2480 X	419	-0-	-2061	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	269	-0-	-2131	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	566	-0-	-1914	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	702	-0-	-1698	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	1032	-0-	-1200	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

08	2604 N	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

08	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					2
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					2
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					2
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					2
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					2
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE									M	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-
10	930 N	659	-0-	-271	-0-	659	2			N	-0-
11	810 N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020 PERF.12820 - 12840
08	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	112
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	112
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	112
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	112
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	112
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	112

HORTON				WELL #:	2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970 PERF.12692 - 12917
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-
09	600 N	316	-0-	-284	-0-	316	2			N	-0-
10	527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-
11	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-

LANCASTER				WELL #:	1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12809 - 12820
08	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-

STEWARD				WELL #:	3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840 PERF.12421 - 12703
08	2356 N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2			N	25
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	25
10	2046 N	1135	-0-	-911	-0-	1135	2			N	25
11	1830 N	1457	-0-	-373	-0-	1457	2			N	25
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	25
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	25

MCLEOD				WELL #:	3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944 PERF.12570 - 12776
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2977	-0-	-123	2435	100 1	2877 2	Y	-0-	17
09	4517 X	2082	-0-	-2435	-0-	69 1	2013 2	Y	-0-	17
10	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	88 1	2566 2	Y	-0-	17
11	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	66 1	2032 2	Y	-0-	17
12	3937 X	2465	-0-	-1472	-0-	76 1	2389 2	Y	-0-	17
01	2976 X	1528	-0-	-1448	-0-	55 1	1473 2	Y	-0-	17

CULLUM				WELL #: 1	RRCID -> 102009	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-	182
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	182
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	182
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-	182
12	775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2		N	-0-	182
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	671 2		N	-0-	182

CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102768	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11739	- 11815	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106919	COMPL. DATE 07/23/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12285	- 12391	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21 1	599 2	Y	-0-	95
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	22 1	636 2	Y	-0-	95
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	20 1	590 2	Y	-0-	95
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	25 1	786 2	Y	-0-	95
12	682 N	561	-0-	-121	-0-	17 1	544 2	Y	-0-	95
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34 1	918 2	Y	-0-	95

MANAHAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 108964	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11810	- 12275	
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	50 1	1447 2	Y	-0-	143
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	45 1	1321 2	Y	-0-	143
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	41 1	1183 2	Y	-0-	143
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	46 1	1420 2	Y	-0-	143
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	44 1	1406 2	Y	-0-	143
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	52 1	1399 2	Y	-0-	143

EPPES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 109122	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12680	PERF.12136	- 12580	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	32 1	907 2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	634	-0-	-566	-0-	21 1	613 2	Y	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31 1	903 2	Y	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	30 1	926 2	Y	-0-	-0-
12	651 N	465	-0-	-186	-0-	14 1	451 2	Y	-0-	-0-
01	930 N	571	-0-	-359	-0-	21 1	550 2	Y	-0-	-0-

BONNER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 112517	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11014	- 12175	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12425 - 12554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092 - 12250					
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	269	-0-	-134	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372 - 12766					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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					
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	43	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860 - 12340					
08	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	107	1	3073	2	Y	-0-					-0-
09	4260 X	2839	-0-	-1421	-0-	94	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	4402 X	2623	-0-	-1779	-0-	87	1	2536	2	Y	-0-					-0-
11	4260 X	2874	-0-	-1386	-0-	90	1	2784	2	Y	-0-					-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	123	1	3901	2	Y	-0-					-0-
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	159	1	4255	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108 - 12380					
08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	160	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	145	1	4216	2	Y	-0-					-0-
11	4500 X	3875	-0-	-625	-0-	121	1	3754	2	Y	-0-					-0-
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	135	1	4277	2	Y	-0-					-0-
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	176	1	4688	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380					
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	280	1	8051	2	Y	-0-					-0-
09	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	254	1	7415	2	Y	-0-					-0-
10	7099 X	6108	-0-	-991	-0-	203	1	5905	2	Y	-0-					-0-
11	8070 X	5983	-0-	-2087	-0-	187	1	5796	2	Y	-0-					-0-
12	8339 X	7592	-0-	-747	-0-	233	1	7359	2	Y	-0-					-0-
01	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	305	1	8146	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	120 1	3447 2	Y	-0-			-0-
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	70 1	2040 2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	1374	-0-	-1478	-0-	46 1	1328 2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	1103	-0-	-2347	-0-	35 1	1068 2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	958	-0-	-2607	-0-	29 1	929 2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	690	-0-	-2875	-0-	25 1	665 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380				
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	48 1	1370 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	46 1	1334 2	Y	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	46 1	1323 2	Y	-0-			-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	53 1	1647 2	Y	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	39 1	1227 2	Y	-0-			-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	77 1	2049 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520				
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	44 1	1271 2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	1333	-0-	-1337	-0-	44 1	1289 2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	1135	-0-	-1624	-0-	38 1	1097 2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	53 1	1644 2	Y	-0-			-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	74 1	2326 2	Y	-0-			-0-
01	1364 X	939	-0-	-425	-0-	34 1	905 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196				
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55 1	1575 2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	1642	-0-	-68	-0-	54 1	1588 2	Y	-0-			-0-
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	72 1	2087 2	Y	-0-			-0-
11	1710 X	1641	-0-	-69	-0-	51 1	1590 2	Y	-0-			-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	63 1	1976 2	Y	-0-			-0-
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	67 1	1786 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450				
08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	73 1	2090 2	Y	-0-			-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	75 1	2193 2	Y	-0-			-0-
10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	61 1	1784 2	Y	-0-			-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	67 1	2085 2	Y	-0-			-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	67 1	2117 2	Y	-0-			-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	23 1	617 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	54	1 1548 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1 1233 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	865	-0-	-375	-0-	29	1 836 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	41	1 1263 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	37	1 1179 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1 1224 2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490			
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1 355 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	403	-0-	-1097	-0-	13	1 390 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1 406 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1 407 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	11	1 354 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1 447 2	Y	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560			
08	2271 N	2210	-0-	-61	-0-	74	1 2136 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	66	1 1938 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2449 X	1965	-0-	-484	-0-	65	1 1900 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2370 X	1794	-0-	-576	-0-	56	1 1738 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	47	1 1487 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2201 X	1367	-0-	-834	-0-	49	1 1318 2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1 3057 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	97	1 2821 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	91	1 2635 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2853	-0-	-207	-0-	89	1 2764 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	1581	-0-	-1581	-0-	48	1 1533 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	2593	-0-	-569	-0-	94	1 2499 2	Y	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570			
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97	1 2782 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	79	1 2311 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2542 X	2395	-0-	-147	-0-	80	1 2315 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	101	1 3135 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	106	1 3338 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2542 X	1365	-0-	-1177	-0-	49	1 1316 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650			
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	27	1 773 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1 1459 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61	1 1781 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	54	1 1686 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	26	1 807 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24	1 635 2	Y	-0-	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	71 1	2052 2	Y	-0-	-0-	
09	1500 X	852	-0-	-648	-0-	28 1	824 2	Y	-0-	-0-	
10	1767 X	828	-0-	-939	-0-	28 1	800 2	Y	-0-	-0-	
11	2040 X	844	-0-	-1196	-0-	26 1	818 2	Y	-0-	-0-	
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	105 1	3316 2	Y	-0-	-0-	
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	79 1	2107 2	Y	-0-	-0-	

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270			
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	71 1	2035 2	Y	-0-	29	
09	3750 X	1609	-0-	-2141	-0-	53 1	1556 2	Y	-0-	29	
10	3875 X	1849	-0-	-2026	-0-	62 1	1787 2	Y	-0-	29	
11	3750 X	1976	-0-	-1774	-0-	62 1	1914 2	Y	-0-	29	
12	3069 X	2109	-0-	-960	-0-	65 1	2044 2	Y	-0-	29	
01	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	79 1	2096 2	Y	-0-	29	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604			
08	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	42 1	1202 2	Y	-0-	-0-	
09	2190 X	1322	-0-	-868	-0-	44 1	1278 2	Y	-0-	-0-	
10	2263 X	925	-0-	-1338	-0-	31 1	894 2	Y	-0-	-0-	
11	2190 X	774	-0-	-1416	-0-	24 1	750 2	Y	-0-	-0-	
12	1891 X	1243	-0-	-648	-0-	38 1	1205 2	Y	-0-	-0-	
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	62 1	1642 2	Y	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330			
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-	
09	1920 X	693	-0-	-1227	-0-	693 2		Y	-0-	-0-	
10	1984 X	1189	-0-	-795	-0-	1189 2		Y	-0-	-0-	
11	1920 X	1221	-0-	-699	-0-	1221 2		Y	-0-	-0-	
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-	-0-	
01	1302 X	1130	-0-	-172	-0-	1130 2		Y	-0-	-0-	

METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604			
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	55 1	1587 2	Y	-0-	-0-	
09	1740 X	1177	-0-	-563	-0-	39 1	1138 2	Y	-0-	-0-	
10	1798 X	1269	-0-	-529	-0-	42 1	1227 2	Y	-0-	-0-	
11	1740 X	1239	-0-	-501	-0-	39 1	1200 2	Y	-0-	-0-	
12	1798 X	1306	-0-	-492	-0-	40 1	1266 2	Y	-0-	-0-	
01	1643 X	1088	-0-	-555	-0-	39 1	1049 2	Y	-0-	-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396			
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	171 1	4928 2	Y	-0-	-0-	
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	151 1	4407 2	Y	-0-	-0-	
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	146 1	4232 2	Y	-0-	-0-	
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	142 1	4409 2	Y	-0-	-0-	
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	139 1	4405 2	Y	-0-	-0-	
01	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	152 1	4043 2	Y	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646			
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	81 1	2328 2	Y	-0-	-0-	
09	3300 X	1540	-0-	-1760	-0-	51 1	1489 2	Y	-0-	-0-	
10	3410 X	1692	-0-	-1718	-0-	56 1	1636 2	Y	-0-	-0-	
11	3300 X	2035	-0-	-1265	-0-	64 1	1971 2	Y	-0-	-0-	
12	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	84 1	2659 2	Y	-0-	-0-	
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	103 1	2747 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	121 1	3469 2	Y	-0-				-0-
09	4170 X	3437	-0-	-733	-0-	114 1	3323 2	Y	-0-				-0-
10	4309 X	3659	-0-	-650	-0-	122 1	3537 2	Y	-0-				-0-
11	4170 X	3777	-0-	-393	-0-	118 1	3659 2	Y	-0-				-0-
12	3751 X	2945	-0-	-806	-0-	90 1	2855 2	Y	-0-				-0-
01	3658 X	2712	-0-	-946	-0-	98 1	2614 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624					
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67 1	1935 2	Y	-0-				-0-
09	2400 X	1653	-0-	-747	-0-	55 1	1598 2	Y	-0-				-0-
10	2480 X	1675	-0-	-805	-0-	56 1	1619 2	Y	-0-				-0-
11	2400 X	1431	-0-	-969	-0-	45 1	1386 2	Y	-0-				-0-
12	2387 X	1707	-0-	-680	-0-	52 1	1655 2	Y	-0-				-0-
01	2015 X	1578	-0-	-437	-0-	57 1	1521 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346					
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	Y	-0-				-0-
09	1320 N	204	-0-	-1116	-0-	7 1	197 2	Y	-0-				-0-
10	341 N	158	-0-	-183	-0-	5 1	153 2	Y	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	180 2	Y	-0-				-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2	Y	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	248 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404					
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	273 2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	15 1	437 2	Y	-0-				-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	13 1	377 2	Y	-0-				-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	8 1	253 2	Y	-0-				-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	14 1	447 2	Y	-0-				-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19 1	499 2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560					
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 2	Y	-0-				-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	14 1	406 2	Y	-0-				-0-
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	12 1	352 2	Y	-0-				-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14 1	417 2	Y	-0-				-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	16 1	500 2	Y	-0-				-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	563 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470					
08	6510 X	5143	-0-	-1367	-0-	173 1	4970 2	Y	-0-				1
09	6420 X	4456	-0-	-1964	-0-	148 1	4308 2	Y	-0-				1
10	6634 X	5086	-0-	-1548	-0-	169 1	4917 2	Y	-0-				1
11	6420 X	3496	-0-	-2924	-0-	109 1	3387 2	Y	-0-				1
12	6076 X	3391	-0-	-2685	-0-	104 1	3287 2	Y	-0-				1
01	5146 X	3289	-0-	-1857	-0-	119 1	3170 2	Y	-0-				1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382					
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	77 1	2210 2	Y	-0-				-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	84 1	2460 2	Y	-0-				-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	76 1	2207 2	Y	-0-				-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	67 1	2073 2	Y	-0-				-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	68 1	2154 2	Y	-0-				-0-
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	103 1	2745 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		129	1	3718	2	Y	-0-		-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		115	1	3344	2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-		110	1	3186	2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	1909	-0-	-1691	-0-		60	1	1849	2	Y	-0-		-0-
12	3720 X	2349	-0-	-1371	-0-		72	1	2277	2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	1906	-0-	-1814	-0-		69	1	1837	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410		
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		36	1	1034	2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1563	-0-	-417	-0-		52	1	1511	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		48	1	1409	2	Y	-0-		-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		55	1	1702	2	Y	-0-		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		54	1	1704	2	Y	-0-		-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		76	1	2016	2	Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550		
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-		83	1	2395	2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	2090	-0-	-1510	-0-		69	1	2021	2	Y	-0-		-0-
10	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-		74	1	2136	2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	2649	-0-	-951	-0-		83	1	2566	2	Y	-0-		-0-
12	3720 X	2212	-0-	-1508	-0-		68	1	2144	2	Y	-0-		-0-
01	2480 X	2250	-0-	-230	-0-		81	1	2169	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-		8	1	236	2	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-		12	1	336	2	Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		12	1	334	2	Y	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		11	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	316	-0-	-56	-0-		10	1	306	2	Y	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		15	1	396	2	Y	-0-		-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310		
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		127	1	3640	2	Y	-0-		48
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		109	1	3175	2	Y	-0-		48
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		143	1	4145	2	Y	-0-		48
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-		140	1	4327	2	Y	-0-		48
12	3906 X	3827	-0-	-79	-0-		117	1	3710	2	Y	-0-		48
01	4278 X	2817	-0-	-1461	-0-		102	1	2715	2	Y	-0-		48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480		
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		158	1	4538	2	Y	-0-		-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		120	1	3513	2	Y	-0-		-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		125	1	3638	2	Y	-0-		-0-
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		115	1	3565	2	Y	-0-		-0-
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		109	1	3434	2	Y	-0-		-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		121	1	3224	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518									
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4716 - 5010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
BONNER, JIM B., JR., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A	
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	415 2	1 9	N	1	16			
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656 2	1 9	N	1	17			
10		527 N	437	-0-	-90	-0-	436 2	1 9	N	1	18			
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413 2	1 9	N	1	19			
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	820 2	1 9	N	1	20			
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491 2	1 9	N	1	21			

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-		
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-		
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-		
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-		
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-		
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-		

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	4225 - 4232
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	1		
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	1		
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	1		
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	1		
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	1		
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	1		

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149									
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4167 - 4179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

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	
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	683 2	2 9	Y	2			23
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	Y	3			26
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			26
11		660 N	629	-0-	-31	-0-	629 2		Y	-0-			26
12		806 N	466	-0-	-340	-0-	433 2	33 9	Y	30	33 1		23
01		775 N	344	-0-	-431	-0-	344 2		Y	-0-			23

NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4387 - 4400	
08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3813 2	11 9	Y	10			95
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639 2	14 9	Y	13			108
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2783 2	1 9	Y	1			109
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2705 2	3 9	Y	3			112
12		3813 X	1457	-0-	-2356	-0-	1357 2	100 9	Y	91	118 1		85
01		3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	2510 2		Y	-0-			85

REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	4245 - 4261	
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	781 2	2 9	Y	2			23
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9	Y	2			25
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	Y	1			26
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			26
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	388 2	30 9	Y	27	31 1		22
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-			22

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 - 4476	
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			4
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			4
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1			5
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			5
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	100 2	8 9	Y	7	7 1		5
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-			5

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC				703201									
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					2
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210								
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					11
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					11
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					11
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					11

BONNER, JIM B., JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108								
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					4
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					4
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4

PEYTON, T. J. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208								
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					7
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					7
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					7
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					7

WILLIFORD SC		WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9

NAVASOTA (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON		64615 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SIMS, ALTON		WELL #: 1U		RRCID -> 236071	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11694	PERF. 7950 - 7964					
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF. 7967 - 7985					
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 7925 - 8006					
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7963 - 7976					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8028 - 8043					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7922 - 7934					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 284651	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7964 - 7968					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)			//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON			WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.					828082										
VICKERY			WELL #:		2	RRCID ->	293208	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442			
08		248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			38
09		240 N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-			38
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			38
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY					881167										
SCHULTZ "E"			WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE			WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:		10	RRCID ->	216991	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7400 - 7516			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)					64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11046 - 11114			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	21 1	1794 2	N	13			63
						14 9						
09	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	21 1	1587 2	N	9	7 8		65
						10 9						
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	20 1	1664 2	N	162	188 1		39
						178 9						
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	86 1	1574 2	N	12	25 7	12 8	14
						13 9						
12	1674 N	1074	-0-	-600	-0-	215 1	859 2	N	-0-			14
01	1674 N	1182	-0-	-492	-0-	209 1	973 2	N	-0-			14
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	389 2	N	-0-			55
						4 1	328 2	N	-0-	55 7		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4 1	371 2	N	-0-			-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	4 1	173 2	N	-0-			-0-
11	390 N	182	-0-	-208	-0-	9 1	94 2	N	-0-			-0-
12	341 N	140	-0-	-201	-0-	24 1	22 9	N	20			20
						22 9						
01	372 N	51	-0-	-321	-0-	9 1	42 2	N	-0-			20
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672			
08	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	47 1	1315 2	N	-0-			112
						46 1	1199 2	N	-0-	112 7		-0-
09	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	48 1	1390 2	N	-0-			-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	105 1	1373 2	N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	329 1	1190 2	N	2			2
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	2 9						
						296 1	1233 2	N	-0-			2
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536			
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	8 1	645 2	N	-0-			17
						8 1	583 2	N	-0-			17
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	8 1	644 2	N	-0-			17
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	36 1	668 2	N	63			80
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	69 9						
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	143 1	574 2	N	-0-			80
01	651 N	182	-0-	-469	-0-	32 1	150 2	N	-0-			80
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710			
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	41 1	3452 2	N	9			214
						10 9						
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	40 1	3105 2	N	4	4 8		214
						4 9						
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	42 1	3473 2	N	-0-			214
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	158 1	2896 2	N	27	180 1	9 8	52
						30 9						
12	2914 X	2039	-0-	-875	-0-	406 1	1624 2	N	8			60
						9 9						
01	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	433 1	2019 2	N	7	45 1		22
						8 9						

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636				
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	14	1	1129	2	N	-0-	148
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1383	2	N	-0-	-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	21	1	1761	2	N	-0-	-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1658	2	N	-0-	-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	492	1	1967	2	N	147	147
						162	9					
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	440	1	2050	2	N	-0-	147

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056				
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	N	-0-	126
09	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	20	1	1556	2	N	6	128 7 4 8 -0-
						7	9					
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	2	N	85	85 1 -0-
						94	9					
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	9	9 8 -0-
						10	9					
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	324	1	1297	2	N	32	32
						35	9					
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	333	1	1553	2	N	1	33
						1	9					

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862				
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	22	1	1875	2	N	-0-	172
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	22	1	1705	2	N	-0-	172
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	23	1	1910	2	N	-0-	172
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	35	184 1 1 8 22
						39	9					
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	358	1	1435	2	N	7	29
						8	9					
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	328	1	1529	2	N	12	41
						13	9					

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684				
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	5	1	438	2	N	-0-	8
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	5	1	399	2	N	-0-	-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	5	1	449	2	N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	N	5	5
						6	9					
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	72	1	333	2	N	-0-	5

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	5	1 433 2	N	-0-		199
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7	1 534 2	N	-0-	199 7	-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6	1 482 2	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1 656 2	N	-0-		-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	127	1 510 2	N	20		20
01	496 N	229	-0-	-267	-0-	22	9 40 1	N	-0-		20

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112			
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568		
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
08	SWR 10	822	-0-	822	18094	822 2	N	-0-		-0-
09	SWR 10	845	-0-	845	18939	845 2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	914	-0-	914	19853	914 2	N	-0-		-0-
11	SWR 10	947	-0-	947	20800	947 2	N	-0-		-0-
12	SWR 10	1004	-0-	1004	21804	1004 2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	1269	-0-	1269	23073	1269 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 3410	- 3416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	- 3436				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 3456	- 4621				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	- 3469				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	- 3451				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	- 3432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	- 3426			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	- 3430			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 6	RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	- 3552			
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-			-0-
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2	N	-0-			-0-
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2	N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5	RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
INDIAN CREEK				WELL #: L 1	RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2		N	-0-			-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568								
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2		N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2		N	-0-					-0-
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		I 3	RRCID ->	208293	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 4690 - 4713		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 4-C	RRCID ->	254059	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4606 - 4621		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEP BARNETT USA, LLC		842986		SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024															

WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-					-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2		N	-0-					-0-
10	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2		N	-0-					-0-
11	660 N	446	-0-	-214	-0-	446	2		N	-0-					-0-
12	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2		N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		BKV NORTH TEXAS, LLC		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		100345		WELL #:		L 1		RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 5308 - 5374
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1	RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5452 - 5502		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 5442 - 5488						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620														
MCFARLAND		WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740						
08	7812 X	7365	-0-	-447	-0-	1356	1	6008	2	N	1					18
09	7560 X	7453	-0-	-107	-0-	1341	1	6112	2	N	-0-	6	1			12
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	1354	1	6728	2	N	-0-					12
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1324	1	5923	2	N	7	6	1			13
12	7688 X	7624	-0-	-64	-0-	1370	1	6252	2	N	2	2	1			13
01	8091 X	7409	-0-	-682	-0-	1382	1	6017	2	N	9	5	1			17

MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682						
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					50
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					50
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					50
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	52	1	885	2	N	-0-					50
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	55	1	911	2	N	-0-					50
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	54	1	916	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
 OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-					-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-					-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-					-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-					-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-					-0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	-0-	4103	2		N	-0-					-0-
09	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	-0-	3940	2		N	-0-					-0-
10	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	-0-	3842	2		N	-0-					-0-
11	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	-0-	3048	2		N	-0-					-0-
12	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	-0-	3730	2		N	-0-					-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833

08	5301 X	4500	-0-	-801	-0-	-0-	4500	2		N	-0-					-0-
09	5070 X	4152	-0-	-918	-0-	-0-	4152	2		N	-0-					-0-
10	5053 X	4166	-0-	-887	-0-	-0-	4166	2		N	-0-					-0-
11	4740 X	3817	-0-	-923	-0-	-0-	3817	2		N	-0-					-0-
12	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	-0-	3185	2		N	-0-					-0-
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	946	-0-	-325	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665														
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936														
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902														
08	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV BARNETT, LLC 072504
 CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2		Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

08	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

08	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3346	-0-	-344	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3387	-0-	-395	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3229	-0-	-371	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		11
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		11
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		11
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		11
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		11
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		11

ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-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		
08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
10	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466		
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-		-0-
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-		-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624		
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420		
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-		-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK		//CONT.// //CONT.//	65280 230 895060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD 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
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630															
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654															
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488															
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-					-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-					-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-					-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380															
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2		N	-0-					-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2		N	-0-					-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-					-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-					-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665						
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID -> 293271	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 3099	- 3132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3700 2	N	-0-		-0-
09	4170 X	3457	-0-	-713	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3571	-0-	-583	-0-	3571 2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3395	-0-	-535	-0-	3395 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3534	-0-	-372	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3566 2	N	-0-		-0-

360 MINING, INC.				953494				CNTY: TARRANT		
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 287918	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 3098	- 3154	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	- 3060	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	- 2968	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	- 3180	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: TARRANT		
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3066	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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

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

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

GEMINI ENERGY, INC. 298913
 FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

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

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF. 15484 - 15547

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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710									
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.				100710									
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496	
08	3100 N	2690	-0-	-410	146	2680	3	10 9	Y	9			67
09	3000 N	3059	-0-	59	205	3049	3	10 9	Y	9			76
10	2507 N	2302	-0-	-205	-0-	2291	3	11 9	Y	10			86
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	11 9	Y	10	56 1		40
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9 9	Y	8			48
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			48

MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7397	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

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

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

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

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	25			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25	1	-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440		
08		2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2	Y	-0-			-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	Y	-0-			-0-
10		2418 N	1828	-0-	-590	-0-	1828 2	Y	-0-			-0-
11		2340 N	1911	-0-	-429	-0-	1911 2	Y	-0-			-0-
12		2387 N	1308	-0-	-1079	-0-	1308 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787 2	Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468		
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	25			25
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-			25
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-			25
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	5	29	1	1

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.				100710											
MASON, LULA				WELL #: 2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	- 8956						
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-				1
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-				1
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	Y	1			2
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1			3
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	- 8778						
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	- 9111						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA				WELL #: 4	RRCID -> 143559	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7560	- 8048						
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-				3
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-				3
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-				3
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-				3
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-				3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 2	RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	- 8232						
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-				4
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-				4
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-				4
*11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	Y	6	10	1	-0-
*12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		3
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		3
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		3
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		3
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		3
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		3
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		20
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		20
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2 9 Y	2		22
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2 9 Y	2		24
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1 9 Y	1		25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1 9 Y	1		28
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1 9 Y	1		29
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2 9 Y	2		31
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2 9 Y	2	10 1	23
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2 9 Y	2		25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
08	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	10	-0-	10	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	12	-0-	12	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	12	-0-	12	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
*12	39 X	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685 3	2 9	Y	2		41
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 3	2 9	Y	2		43
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1883 3	4 9	Y	4		47
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 3	4 9	Y	4		51
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51

HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		3
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		3
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		3
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		3
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		59
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		59
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2		61
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2		63
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	Y	1		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64

HENNDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		21
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		21
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		21
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		21
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918			
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		1
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		1
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		1
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		1
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852			
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 3	1 9	Y	1		21
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718 3	1 9	Y	1		22
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716 3	1 9	Y	1		23
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 3	1 9	Y	1		24
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9	Y	1		25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		64
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		64
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		64
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		64
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
10	172 X	147	-0-	-25	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1302 X	563	-0-	-739	-0-	562	3	1	9	Y	1				27
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1				28
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	Y	1				29
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1				30
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1				31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	35	-0-	35	50	35	3			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164	214	164	3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	115	-0-	115	329	115	3			Y	-0-				-0-
12	421 X	92	-0-	-329	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				5
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				5
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

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

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				4
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				4
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				4
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-				4
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447		
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15 3	Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	101	-0-	101	116	101 3	Y	-0-		2
11	14B2 EXT	90	-0-	90	206	90 3	Y	-0-		2
12	280 X	74	-0-	-206	-0-	74 3	Y	-0-		2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1	13
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	Y	1	14
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	14
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	14
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-		-0-
10	42 X	-0-	-0-	-42	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624		
08	21 N	-0-	-0-	-21	-0-		Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		1
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 3	2 9	Y	2	16
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 3	2 9	Y	2	18
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	Y	1	19
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	Y	1	20
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9	Y	1	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710													
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626						
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	3	3	9	Y	3			65	
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	3	3	9	Y	3			68	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	3	3	9	Y	3			71	
*11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	3	3	9	Y	3	10	1	64	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	3	4	9	Y	4			68	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68	

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992						
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			2	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			2	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2	
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250606		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803		
08	3286 X	2108	-0-	-1178	-0-	658	1	1450	2	N	-0-			165	
09	2460 X	1808	-0-	-652	-0-	620	1	1188	2	N	-0-	165	7	-0-	
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	748	1	3216	2	N	-0-			-0-	
11	2400 X	1171	-0-	-1229	-0-	1170	5		1	N	1	1	8	-0-	
12	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	2378	5		7	N	6	6	8	-0-	
01	3658 X	2632	-0-	-1026	-0-	569	2	2037	5	N	24	24	8	-0-	
						26	9								

J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840						
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	347	1	6975	2	N	-0-			-0-	
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	356	1	7310	2	N	-0-			-0-	
10	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	388	1	7628	2	N	-0-			-0-	
11	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	322	1	6760	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	601	1	7166	2	N	28	28	8	-0-	
						31	9								
01	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	298	1	6699	2	N	34	34	8	-0-	
						37	9								

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562						
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	33	1	666	2	N	-0-			-0-	
09	1290 N	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	1116 N	264	-0-	-852	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2	2	8	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 - 7538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	279 11 9	1 9	4978	2	Y	10	11 1	40
09	5190 X	4900	-0-	-290	-0-	255 30 9	1 9	4615	2	Y	27	40 1 27 7	-0-
10	5022 X	5020	-0-	-2	-0-	271 42 9	1 9	4707	2	Y	38	38 1	-0-
11	5100 X	3286	-0-	-1814	-0-	149 1 9	1 9	3136	2	Y	1	1 8	-0-
12	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	374 7 9	1 9	4463	2	Y	6	6 8	-0-
01	5270 X	4767	-0-	-503	-0-	202 9	1 9	4556	2	Y	8	8 8	-0-
L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504			
08	3441 X	1048	-0-	-2393	-0-	440	1	608	2	N	-0-		3
09	3330 X	1510	-0-	-1820	-0-	607 4 9	1 9	899	2	N	4	4 1 3 7	-0-
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	647 4 9	1 9	1079	2	N	4	4 1	-0-
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	655 1747 5	1 9	2482	2	N	1	1 8	-0-
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	712 1290 5	1 9	2533	2	N	20	20 8	-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	645 709 5	1 9	1559	2	N	15	15 8	-0-
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261 - 7344			
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	70 4 9	1 9	1409	2	N	4	2 1	3
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53 8 9	1 9	1086	2	N	7	6 1 4 7	-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	74 8 9	1 9	1450	2	N	7	7 1	-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1 9	1355	2	N	1	1 8	-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101 4 9	1 9	1203	2	N	4	4 8	-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	1387	2	N	5	5 8	-0-
ENCRESCENT, LLC YARBROUGH TRUST		251739 WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626	
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	Y	-0-			-0-
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-			-0-
10	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	1644	2	28 9 Y	25			25
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2	Y	-0-			25
12	1705 N	1081	-0-	-624	-0-	1081	2	Y	-0-			25
01	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	1326	2	24 9 Y	22	41 1		6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706	
08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	Y	-0-			-0-
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	Y	-0-			-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5240	2	28 9 Y	25			25
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	Y	-0-			25
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	Y	-0-			25
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	2	23 9 Y	21	40 1		6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	394	2	28 9 Y	25			25
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-			25
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			25
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24 9 Y	22	41 1		6

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990	
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			-0-
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6896 - 6980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356					CNTY: LIMESTONE					
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810		
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
*12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765		
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748		
SIMS, COLLIE				881167					CNTY: LIMESTONE					
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2433	2	3	9	Y	3		180
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1804	2	39	9	Y	35	163 1	52
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	Y	15		67
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2454	2	14	9	Y	13		80
12		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2661	2	15	9	Y	14		94
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-		94

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67108 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 298080 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 7328 - 7350

08	0	1228	-0-	1228	3945	1228 2		N	-0-			-0-
09	4101 X	156	-0-	-3945	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	3689 X	63	-0-	-3626	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	3570 X	228	-0-	-3342	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	3689 X	230	-0-	-3459	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	207	-0-	-3482	-0-	207 2		N	-0-			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
*12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-		-0-
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-		-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		102
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		102
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		102
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		102
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		102
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		102

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

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID ->	120134	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10522 - 11751	
08		3100 N	6190	-0-	3090	-0-	6190 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3930	-0-	930	-0-	4020 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3921	-0-	821	-0-	4841 3		N	-0-		-0-
11		8506 X	3665	-0-	-4841	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-		-0-
01		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-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-	

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240				
08	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	-0-	7749 3		N	-0-	-0-	
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	5207 3		N	-0-	-0-	
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	4189 3		N	-0-	-0-	
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	3483 3		N	-0-	-0-	
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385 3		N	-0-	-0-	
01	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	-0-	3234 3		N	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363				
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267				
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-	-0-	
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-	-0-	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-	
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-	-0-	
12	1178 N	949	-0-	-229	-0-	-0-	949 3		N	-0-	-0-	
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	-0-	1097 3		N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914				
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-	-0-	
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-	-0-	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-	-0-	
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-	-0-	
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-	-0-	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324 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				
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-	-0-	
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-	-0-	
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-	-0-	
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-	-0-	
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-	-0-	
01	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	-0-	1447 3		N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-	-0-	
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	566	-0-	-304	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	584	-0-	-315	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477			
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
09	300 N	57	-0-	-243	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575			
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3	N	-0-	-0-	
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1330	-0-	-440	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700			
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	

 OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

 OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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

 OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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

 OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

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

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
 EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					12
09	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					12
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					12
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					12
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					12
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

08	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820 3	N	-0-		-0-	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-	
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		-0-	
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212
 WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	105	-0-	-298	-0-	104 2	1 9	N	1			239
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	956 2	4 9	N	4			243
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 2	1 9	N	1			244
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411 2	2 9	N	2			246
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9	N	1			247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			248

CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
 HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLS EXPLORATION, INC. 248895
 BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			250
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 2	7 9	N	6			256
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 2	2 9	N	2			258
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	N	1			259
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9	N	2			261
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330 2	3 9	N	3			264

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

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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

08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764				
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827				
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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 (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-	
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-	

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		12	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		12	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		12	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		12	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		12	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		12	

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		1	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		1	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		1	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		1	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		1	

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653				
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989		
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-	-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-
11	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1026 3		N	-0-	-0-
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, J. H. B-2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190		- 8433		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773		- 8871		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 7910		- 7950		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988		- 8180		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065		- 8181		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080		- 8167		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727						
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780						
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843								
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158	3	153	9	Y	139					228
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	200	3	438	9	Y	398	504	1			122
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	167	3	333	9	Y	303	351	1			74
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	293	3	616	9	Y	560	334	1			300
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	330	3	557	9	Y	506	550	1			256
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	243	3	457	9	Y	415	356	1			315

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548								
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.//	67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	6	RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006 PERF. 8838 - 8949			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			1
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	233 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	444	211 3	Y	-0-			1
12		622 N	178	-0-	-444	-0-	178 3	Y	-0-			1
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	042222	COMPL. DATE	10/02/1946	TOTAL DEPTH	8972 PERF. 8841 - 8942			
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #:	5	RRCID ->	044443	COMPL. DATE	11/12/1947	TOTAL DEPTH	8986 PERF. 8828 - 8940			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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			
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			25
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-			25
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	Y	-0-			25
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-			25
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-			25
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-			25

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:	46 C	RRCID ->	092292	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	10295 PERF. 8000 - 8044			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #:	47 C	RRCID ->	097613	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11254 PERF. 7776 - 7820			
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #:	49 C	RRCID ->	099480	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	10288 PERF. 8014 - 8024			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HARVARD, J. M. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581										
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-	-0-
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-	-0-
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090										
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	984	-0-	-306	-0-	984	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845										
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152										
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3	N	-0-	-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
08	09	10	11	12	01	PROD	GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3	N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432		
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-	-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-	-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-	-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-	-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (WOFFORD, G. M. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504								
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034								
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, W. D. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144	RRCID -> 193761	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8059	-	8170			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	251	-0-	-400	-0-	251	3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197	RRCID -> 209831	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8382	-	8612			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55	RRCID -> 212218	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	-	8184			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83	RRCID -> 228220	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 7846	-	8049			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 - 9997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10088 - 10196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947 - 9994
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3		N	-0-		-0-
09	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3		N	-0-		-0-
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3		N	-0-		-0-
11	4710 X	3564	-0-	-1146	-0-	3564	3		N	-0-		-0-
12	4867 X	2463	-0-	-2404	-0-	2463	3		N	-0-		-0-
01	4867 X	2366	-0-	-2501	-0-	2366	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
08	744 N	261	-0-	-483	-0-	261	3		N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8845 - 9351
08	1085 N	508	-0-	-577	-0-	508	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	373	-0-	-707	-0-	373	3		N	-0-		-0-
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-		-0-
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	3		N	-0-		-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3		N	-0-		-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 T	RRCID ->	015626	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	7988 - 9635
08	868 N	611	-0-	-257	-0-	611	3		N	-0-		-0-
09	810 N	201	-0-	-609	-0-	201	3		N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
11	600 N	224	-0-	-376	-0-	224	3		N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

08		775 N	501	-0-	-274	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09		750 N	631	-0-	-119	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			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-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

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

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

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

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

08		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3		N	-0-		-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 3		N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835 3		N	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3		N	-0-		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 3		N	-0-		-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958 3		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020				
08	744 X	507	-0-	-237	-0-		507 3		N	-0-		-0-
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-		6020 3		N	-0-		-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		5196 3		N	-0-		-0-
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4325 3		N	-0-		-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		3753 3		N	-0-		-0-
01	3441 X	796	-0-	-2645	-0-		796 3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080				
08	3751 X	1670	-0-	-2081	-0-		1670 3		N	-0-		-0-
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-		5842 3		N	-0-		-0-
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		4622 3		N	-0-		-0-
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		4031 3		N	-0-		-0-
12	4061 X	4035	-0-	-26	-0-		4035 3		N	-0-		-0-
01	4061 X	4044	-0-	-17	-0-		4044 3		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A				
08	1674 N	606	-0-	-1068	-0-		606 3		N	-0-		-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722 3		N	-0-		-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650 3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-		1752 3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1591	-0-	-238	-0-		1591 3		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280				
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328 3		N	-0-		-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493 3		N	-0-		-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451 3		N	-0-		-0-
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-		2920 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3181	-0-	81	81		3181 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3088	-0-	-12	69		3088 3		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A				
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-		1061 3		N	-0-		-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434 3		N	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 3		N	-0-		-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 3		N	-0-		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1421 3		N	-0-		-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
08	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875 3	N	-0-		-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	978	-0-	-231	-0-	978 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	886	-0-	-323	-0-	886 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
08	3100 N	3280	-0-	180	180	3280 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3523	-0-	523	703	3523 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3270	-0-	170	873	3270 3	N	-0-		-0-
11	3159 X	2286	-0-	-873	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	2572 3	N	-0-		-0-
01	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
09	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587		
08	2697 X	453	-0-	-2244	-0-	453 3	N	-0-		-0-
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-		-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	N	-0-		-0-
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629		
08	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3	N	-0-		-0-
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	N	-0-		-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972 3	N	-0-		-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098			
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
08	651 N	127	-0-	-524	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	428	-0-	-982	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964			
08	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788			
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3783	-0-	783	783	3783	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3056	-0-	-44	739	3056	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2700	-0-	-300	439	2700	3	N	-0-			-0-
12	3260 X	2821	-0-	-439	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766				
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
08	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455				
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013				
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
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-	

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144				
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	-0-	1871 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	-0-	1658 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
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-	

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058				
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	696	-0-	-144	-0-	-0-	696 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300				
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3	N	-0-		-0-	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3	N	-0-		-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3	N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		-0-	
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		-0-	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-	
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	3	N	-0-		-0-	
01	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	1025	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-	-0-	
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713		
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595		
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025		
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 3	N	-0-	-0-	
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 3	N	-0-	-0-	
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633 3	N	-0-	-0-	
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 3	N	-0-	-0-	
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 3	N	-0-	-0-	
01	5177 X	3228	-0-	-1949	-0-	3228 3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
08	651 N	352	-0-	-299	-0-	352 3	N	-0-	-0-	
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-	-0-	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	609	-0-	-383	-0-	609 3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
08	1395 N	309	-0-	-1086	-0-	309	3	N	-0-
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3	N	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3	N	-0-
12	1271 N	552	-0-	-719	-0-	552	3	N	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107	
08	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	2095	3	N	-0-
09	3630 X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3	N	-0-
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3	N	-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-
12	2108 X	286	-0-	-1822	-0-	286	3	N	-0-
01	3999 X	410	-0-	-3589	-0-	410	3	N	-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1649	3	N	-0-
12	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1726	3	N	-0-
01	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	1507	3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
08	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1619	3	N	-0-
09	1740 X	1466	-0-	-274	-0-	1466	3	N	-0-
10	1674 X	813	-0-	-861	-0-	813	3	N	-0-
11	1620 X	1433	-0-	-187	-0-	1433	3	N	-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122	RRCID -> 123081	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9285	- 10211
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127	RRCID -> 123082	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8344	- 9758
08	695 N	695	-0-	-0-	695	3	-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	617	3	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	667	3	-0-
11	660 N	628	-0-	-32	628	3	-0-
12	651 N	631	-0-	-20	631	3	-0-
01	682 N	593	-0-	-89	593	3	-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C	RRCID -> 123083	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8905	- 9142
08	1519 N	1475	-0-	-44	1475	3	-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	1355	3	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	1643	3	-0-
11	1440 N	1113	-0-	-327	1113	3	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	1449	3	-0-
01	1519 N	783	-0-	-736	783	3	-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118	RRCID -> 123158	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 7860	- 9816
08	732 N	732	-0-	-0-	732	3	-0-
09	540 N	524	-0-	-16	524	3	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	587	3	-0-
11	540 N	401	-0-	-139	401	3	-0-
12	527 N	166	-0-	-361	166	3	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	809	3	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120	RRCID -> 123165	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8175	- 9632
08	155 N	142	-0-	-13	142	3	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	166	3	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	446	3	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	438	3	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	508	3	-0-
01	434 N	249	-0-	-185	249	3	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128	RRCID -> 123359	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8043	- 9904
08	503 N	503	-0-	-0-	503	3	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	460	3	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	404	3	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	371	3	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	351	3	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	382	3	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126	RRCID -> 123363	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8268	- 9621
08	1009 N	1009	-0-	-0-	1009	3	-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	920	3	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	837	3	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	1136	3	-0-
12	899 N	719	-0-	-180	719	3	-0-
01	837 N	446	-0-	-391	446	3	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476				
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
08	1891 N	689	-0-	-1202	-0-	689	3		N	-0-		-0-
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3425	-0-	325	-0-	3425	3		N	-0-		-0-
11	2961 N	2636	-0-	-325	-0-	2636	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3269	-0-	169	-0-	3269	3		N	-0-		-0-
01	2934 X	2765	-0-	-169	-0-	2765	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271 3		N	-0-		-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 3		N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-		-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777 3		N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 3		N	-0-		-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566				
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		4496 3		N	-0-		-0-
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-		3819 3		N	-0-		-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		3752 3		N	-0-		-0-
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3774 3		N	-0-		-0-
12	1519 X	1255	-0-	-264	-0-		1255 3		N	-0-		-0-
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		5514 3		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777 3		N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-		-0-
01	775 N	430	-0-	-345	-0-		430 3		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142				
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-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867				
08	434 N	346	-0-	-88	-0-		346 3		N	-0-		-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-		375 3		N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 3		N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 3		N	-0-		-0-
12	403 N	107	-0-	-296	-0-		107 3		N	-0-		-0-
01	434 N	135	-0-	-299	-0-		135 3		N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	782	-0-	-24	-0-		782	3		N	-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	3		N	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	3		N	-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	3		N	-0-
12	961 N	850	-0-	-111	-0-		850	3		N	-0-
01	961 N	541	-0-	-420	-0-		541	3		N	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-		13241	3		N	-0-
09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-		11861	3		N	-0-
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-		9324	3		N	-0-
11	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-		9660	3		N	-0-
12	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-		8873	3		N	-0-
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-		7044	3		N	-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784			
08	403 N	217	-0-	-186	-0-		217	3		N	-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-		302	3		N	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	3		N	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3		N	-0-
01	310 N	93	-0-	-217	-0-		93	3		N	-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766			
08	527 N	171	-0-	-356	-0-		171	3		N	-0-
09	480 N	389	-0-	-91	-0-		389	3		N	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3		N	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-		331	3		N	-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-		358	3		N	-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070			
08	1116 N	236	-0-	-880	-0-		236	3		N	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451			
08	702	N	702	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554			
08	137	N	137	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942			
08	4085	X	4085	-0-	-0-	4085	3	N	-0-		-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	2682	3	N	-0-		-0-
10	2697	X	905	-0-	-1792	905	3	N	-0-		-0-
11	3120	X	1056	-0-	-2064	1056	3	N	-0-		-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	6220	3	N	-0-		-0-
01	3224	X	312	-0-	-2912	312	3	N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538			
08	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
11	150	N	135	-0-	-15	135	3	N	-0-		-0-
12	155	N	116	-0-	-39	116	3	N	-0-		-0-
01	155	N	73	-0-	-82	73	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682				
08	3100 N	4648	-0-	1548	1548	4648	3	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3678	-0-	678	2226	3678	3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2786	-0-	-314	1912	2786	3	N	-0-		-0-	
11	4605 X	2693	-0-	-1912	-0-	2693	3	N	-0-		-0-	
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522	3	N	-0-		-0-	
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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				
08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-		-0-	
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-		-0-	
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-		-0-	
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
08	992 N	712	-0-	-280	-0-	712	3	N	-0-		-0-	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-	
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-		-0-	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-	
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-		-0-	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-		-0-	

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362				
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-		-0-	
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		-0-	
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2160 N	897	-0-	-1263	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2160 N	1823	-0-	-337	-0-	1823	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3	N	-0-		-0-
09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3175	-0-	75	75	3175 3	N	-0-		-0-
11	2864 N	2789	-0-	-75	-0-	2789 3	N	-0-		-0-
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-		-0-
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208		
08	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3	N	-0-		-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 3	N	-0-		-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059 - 9410
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-	-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479
08	3596 X	555	-0-	-3041	-0-	555	3			N	-0-	-0-
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-	-0-
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-	-0-
11	3480 X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	3			N	-0-	-0-
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-	-0-
01	3596 X	3058	-0-	-538	-0-	3058	3			N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8004 - 10071
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-	-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-	-0-
01	651 N	389	-0-	-262	-0-	389	3			N	-0-	-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208	PERF.	14248 - 14274
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
 SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2024							

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14710 - 15200

08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	258	1	8917	2	N	-0-	-0-
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	254	1	7632	2	N	-0-	-0-
10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	274	1	9026	2	N	-0-	-0-
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	111	1	8575	2	N	-0-	-0-
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	191	1	8830	2	N	-0-	-0-
01	7874 X	4844	-0-	-3030	-0-	4844	2			N	-0-	-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567

08	90210 X	85551	-0-	-4659	-0-	2410	1	83141	2	N	-0-	-0-
09	86190 X	84181	-0-	-2009	-0-	2713	1	81468	2	N	-0-	-0-
10	89063 X	79532	-0-	-9531	-0-	2340	1	77192	2	N	-0-	-0-
11	83889 X	83889	-0-	-0-	-0-	1076	1	82813	2	N	-0-	-0-
12	86986 X	85472	-0-	-1514	-0-	1808	1	83664	2	N	-0-	-0-
01	86986 X	82661	-0-	-4325	-0-	82661	2			N	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE		//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	61	1	658	2	N	-0-			11
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	64	1	686	2	N	-0-			11
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	75	1	745	2	N	-0-			11
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	2	1	665	2	N	1	1 8		11
						1	9							
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	52	1	680	2	N	-0-			11
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	2	N	-0-			11

TUCKER				WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676			
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	85	1	917	2	Y	-0-			14
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	925	2	Y	-0-	6 7		8
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-			8
11	960 N	938	-0-	-22	-0-	3	1	935	2	Y	-0-			8
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	69	1	893	2	Y	-0-			8
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	2	Y	-0-			8

TUCKER				WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	-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-

TUCKER				WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	201	1	2172	2	Y	-0-			14
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	212	1	2352	2	Y	-0-	6 7		8
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2566	2	Y	-0-			8
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	7	1	2270	2	Y	-0-			8
12	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	161	1	2082	2	Y	-0-			8
01	2542 N	2206	-0-	-336	-0-	12	1	2192	2	Y	2	2 8		8
						2	9							

BETTINGER				WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	56	1	613	2	N	-0-			8
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-			8
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	N	-0-			8
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	2	1	625	2	N	1	1 8		8
						1	9							
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	29	1	611	2	N	-0-			8
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-			8

TUCKER				WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970			
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	Y	-0-			14
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	119	1	1327	2	Y	-0-	6 7		8
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	Y	-0-			8
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	2	Y	-0-			8
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-			8
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	8	1	1356	2	Y	-0-			8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	125 1	2517 2	Y	-0-			-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	116 1	2391 2	Y	-0-			-0-
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	109 1	2131 2	Y	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	99 1	2080 2	Y	-0-			-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	200 1	2379 2	Y	-0-			-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	97 1	2192 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266		PERF.10117 - 10147		
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	67 1	722 2	N	-0-			8
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	61 1	684 2	N	-0-	8 7		-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	142 1	1449 2	N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3 1	943 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120 1	1552 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 1	673 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11104 - 11162		
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	175 1	1900 2	Y	-0-			14
09	1950 N	637	-0-	-1313	-0-	53 1	584 2	Y	-0-	6 7		8
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			8
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	6 1	1979 2	Y	-0-			8
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	151 1	1953 2	Y	-0-			8
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	12 1	2181 2	Y	2	2 8		8
						2 9						

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9634 - 10466		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9464 - 10136		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER		//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER		//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11096 - 11158	
08	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	153 1	1653 2	N	-0-		8
09	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	172 1	1910 2	N	-0-		8
10	2449 X	2021	-0-	-428	-0-	168 1	1853 2	N	-0-		8
11	2370 X	1835	-0-	-535	-0-	6 1	1828 2	N	1	1 8	8
						1 9					
12	2139 X	1805	-0-	-334	-0-	82 1	1720 2	N	3	3 8	8
						3 9					
01	2139 X	1795	-0-	-344	-0-	50 1	1741 2	N	4	4 8	8
						4 9					

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10252 - 10737	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65 1	1309 2	Y	-0-		-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	66 1	1355 2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	86 1	1681 2	Y	-0-		-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	85 1	1790 2	Y	-0-		-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	155 1	1841 2	Y	-0-		-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	81 1	1819 2	Y	11	11 8	-0-
						12 9					

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	Y	-0-		-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 2	Y	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 2	Y	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29 1	603 2	Y	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49 1	583 2	Y	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 2	Y	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1		828082		WELL #: 828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004											

VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"		881167		WELL #: 881167		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SCHULTZ "E"		WELL #: 4		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014				
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	140	1	1518	2	N	-0-	32
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1454	2	N	-0-	32
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	2	N	-0-	32
11	1440 N	1130	-0-	-310	-0-	3	1	1068	2	N	54	85
						59	9					
12	1488 N	685	-0-	-803	-0-	49	1	636	2	N	-0-	85
01	1488 N	583	-0-	-905	-0-	3	1	580	2	N	-0-	85
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6584 - 6910				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		100710										
WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710							
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687	
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	10 1	105 2	N	-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63 1	700 2	N	-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	102 1	1129 2	N	-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4 1	1197 2	N	-0-
						1 9			
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	82 1	1059 2	N	-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	935 2	N	-0-
						1 9			

TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913	
08	4867 X	4801	-0-	-66	-0-	406 1	4395 2	Y	-0-
09	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	394 1	4380 2	Y	-0-
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	405 1	4472 2	Y	-0-
11	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	14 1	4380 2	Y	-0-
12	4867 X	4451	-0-	-416	-0-	319 1	4132 2	Y	-0-
01	4867 X	4386	-0-	-481	-0-	24 1	4358 2	Y	-0-
						4 9			

HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIPS		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #:		1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, M.		WELL #:		2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	468	1	1643	2	N	-0-					36
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	608	1	1875	2	N	-0-	36	7			-0-
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	647	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2340 X	2016	-0-	-324	-0-	392	1	1560	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						63	5	1	9							
12	2573 X	2258	-0-	-315	-0-	149	1	1736	2	N	10	10	8			-0-
						362	5	11	9							
01	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	440	1	1308	2	N	14	14	8			-0-
						54	5	15	9							

RENFROE, R. L.		WELL #:		4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #:		3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	132	1	2649	2	N	-0-	1
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	2	N	-0-	1
10	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	127	1	2491	2	N	-0-	1
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	126	1	2636	2	N	-0-	1
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	223	1	2662	2	N	-0-	1
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	123	1	2768	2	N	6	1
						7	9				6	8

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124				
08	4247 X	1567	-0-	-2680	-0-	811	1	756	2	N	-0-	-0-
09	3480 X	1550	-0-	-1930	-0-	791	1	759	2	N	-0-	-0-
10	2139 X	704	-0-	-1435	-0-	495	1	209	2	N	-0-	-0-
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	954	2	758	5	N	1	1
						1	9					
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1970	2	1110	5	N	14	14
						15	9					
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1603	2	1485	5	N	17	17
						19	9					

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412				
08	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	421	1	675	2	N	3	2
						3	9					1
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	504	1	1104	2	N	3	3
						3	9					1
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	511	1	854	2	N	3	3
						3	9					1
11	1050 N	432	-0-	-618	-0-	103	1	236	2	N	1	1
						92	5	1	9			8
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7	7
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	5	5
												8

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474				
08	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	90	1	1803	2	N	-0-	30
09	2100 N	1862	-0-	-238	-0-	86	1	1776	2	N	-0-	30
10	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	82	1	1618	2	N	-0-	30
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	N	1	1
						1	9					8
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1793	2	N	-0-	30
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1909	2	N	-0-	30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALEXANDER, TONI		//CONT.// //CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 281872	COMPL. DATE 08/01/2016	TOTAL DEPTH 10866	PERF. 6990 - 7289							
08		8747 X	8747	-0-	-0-	860	1	7877 2	N	9	11	1		39
09		7651 X	7651	-0-	-0-	776	1	6845 2	N	27	39	1	27 7	-0-
10		7616 X	7616	-0-	-0-	812	1	6762 2	N	38	38	1		-0-
11		6949 X	6949	-0-	-0-	754	1	6030 2	N	1	1	8		-0-
12		5640 X	5640	-0-	-0-	712	1	4675 2	N	78	78	8		-0-
01		5629 X	5629	-0-	-0-	698	1	4679 2	N	82	82	8		-0-
						162	5	90 9						
		MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2	RRCID -> 290371	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
		VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3	RRCID -> 290462	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 11164	PERF. 7261 - 7520						
08		1395 N	1144	-0-	-251	54	1	1090 2	Y	-0-				-0-
09		1320 N	1217	-0-	-103	57	1	1160 2	Y	-0-				-0-
10		1302 N	1214	-0-	-88	59	1	1155 2	Y	-0-				-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	51	1	1078 2	Y	1	1	8		-0-
12		1271 N	1131	-0-	-140	88	1	1043 2	Y	-0-				-0-
01		1209 N	1090	-0-	-119	46	1	1044 2	Y	-0-				-0-
		MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5	RRCID -> 294442	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7313 - 7429						
08		11373 X	11373	-0-	-0-	539	1	10834 2	N	-0-				-0-
09		2040 X	1706	-0-	-334	79	1	1627 2	N	-0-				-0-
10		9889 X	3090	-0-	-6799	150	1	2940 2	N	-0-				-0-
11		11010 X	6863	-0-	-4147	312	1	6550 2	N	1	1	8		-0-
12		11377 X	7477	-0-	-3900	579	1	6895 2	N	3	3	8		-0-
01		11377 X	8215	-0-	-3162	349	1	7864 2	N	2	2	8		-0-
						2	9							
		MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4	RRCID -> 294444	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10925 - 11161						
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LITTLE, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 7380 - 7559				
08	5332 X	4317	-0-	-1015	-0-	205	1	4112	2	N	-0-					37
09	4380 X	4043	-0-	-337	-0-	188	1	3855	2	N	-0-					37
10	4526 X	4234	-0-	-292	-0-	205	1	4029	2	N	-0-	37	7			-0-
11	4230 X	4085	-0-	-145	-0-	186	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	350	1	4167	2	N	64	64	8			-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	185	1	4164	2	N	49	49	8			-0-
						54	9									
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 11222			PERF. 7305 - 7453				
08	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	146	1	2928	2	N	-0-					189
09	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	128	1	2634	2	N	-0-					189
10	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	128	1	2521	2	N	-0-	189	7			-0-
11	2970 X	2234	-0-	-736	-0-	102	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	860	-0-	-2209	-0-	67	1	793	2	N	-0-					-0-
01	3069 X	791	-0-	-2278	-0-	34	1	757	2	N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 13998			PERF. 7948 - 7962				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7898 - 8034				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7632 - 8061				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.			828082												
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7582 - 8018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7968 - 8013					
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-				133
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				133
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-				133
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				133
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				133
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				133
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
SCHULTZ "E"		WELL #:	4 U	RRCID ->	166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 - 8147					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:	7	RRCID ->	174249	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7590 - 8248					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7860 - 8088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7714 - 7936
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VISTA RESOURCES LLC				100139								
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230053	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9320 - 11156
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-		112
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-		112
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		112
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		112
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		112
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		112

SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-		87
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		87
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		87
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2	N	-0-		87
12	961	N	267	-0-	-694	-0-	267	2	N	-0-		87
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-		87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241638	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9338 - 10552
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-		8
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		8
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		8
11	T. A.		82	-0-	82		82	2	N	-0-		8
12	T. A.		72	-0-	72		154	2	N	-0-		8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		154		N	-0-		8

LODESTONE OPERATING, INC.				100710		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
JOB#		WELL #:		1	RRCID ->	106689	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11082 - 11226
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2				Y	-0-			10
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	47	2				Y	-0-			10
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

08	3100 N	277	-0-	-2823	-1516	269	2	8	9		Y	7			64
09	2087 N	571	-0-	-1516	-0-	560	2	11	9		Y	10			74
10	899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2				Y	-0-			74
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			74
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			74
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			74

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

08	279 N	74	-0-	-205	-0-	74	2				N	-0-			13
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			13
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

08	310 N	125	-0-	-185	-0-	116	2	9	9		Y	8	167	1	97
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	219	2	30	9		Y	27			124
10	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	2				Y	-0-			124
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			124
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			124
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			124

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

08	949 N	243	-0-	-706	-0-	243	2				Y	-0-			51
09	750 N	258	-0-	-492	-0-	258	2				Y	-0-			51
10	868 N	3	-0-	-865	-0-	3	2				Y	-0-			51
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			51
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			51
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1116 N	306	-0-	-810	-0-	300	2	6	9	N	5					172
09		1620 N	419	-0-	-1201	-0-	397	2	22	9	N	20					192
10		1674 N	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					192
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					192
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					192
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					192

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																	
08		3100 N	232	-0-	-2868	275	232	2			Y	-0-					29
09		1590 N	202	-0-	-1388	-0-	202	2			Y	-0-					29
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					29
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																	
08		1591 N	59	-0-	-1532	-0-	59	2			Y	-0-					43
09		840 N	210	-0-	-630	-0-	210	2			Y	-0-					43
10		775 N	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					43
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					43
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					43
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002												TOTAL DEPTH	13162	PERF.11212 - 11619
08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	76	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	64	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	66	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	111	1	1323	2	N	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969												TOTAL DEPTH	11231	PERF.11039 - 11154
08	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	119	1	2394	2	N	-0-			-0-
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	112	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	105	1	2198	2	N	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	189	1	2256	2	N	-0-			-0-
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	2	N	-0-	1	8	-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969												TOTAL DEPTH	11204	PERF.10935 - 11125
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	2	N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970												TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	-0-			-0-
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	N	-0-			-0-
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	29	1	654	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003												TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668 - 7671		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984										TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688 - 10898		
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022										TOTAL DEPTH	11569	PERF.10312 - 10386		
08	713 N	265	-0-	-448	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	12	-0-	-318	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	8	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978										TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231 - 11414		
08	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	63	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	58	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	99	1	1183	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	51	1	1140	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979										TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996 - 11108		
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	N	-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-			-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	39	1	814	2	N	-0-			-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	67	1	799	2	N	-0-			-0-
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	36	1	820	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978										TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676 - 10684		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 2	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	N	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	117 1	2341 2	N	-0-			-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	100 1	2051 2	N	-0-			-0-
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	92 1	1801 2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1707	-0-	-363	-0-	78 1	1629 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1552	-0-	-587	-0-	120 1	1432 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	64 1	1449 2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110 1	2211 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3129	-0-	129	129	145 1	2984 2	N	-0-			-0-
10	2391 N	2262	-0-	-129	-0-	110 1	2152 2	N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	133 1	2786 2	N	-0-			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	220 1	2621 2	N	-0-			-0-
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	129 1	2903 2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

08	186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	13 1	157 2	N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6 1	133 2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51 1	1022 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	47 1	967 2	Y	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	55 1	1078 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	48 1	1000 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	83 1	993 2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	48 1	1071 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
08	589	N	292	-0-	-297	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	236	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	N	-0-			-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373															
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-			-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	34	1	692	2	N	-0-			-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	35	1	695	2	N	-0-			-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	32	1	668	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	50	1	590	2	N	-0-			-0-
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	26	1	581	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447															
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	38	1	787	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	39	1	772	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	30	1	629	2	Y	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837	2	Y	-0-			-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH	11150	PERF.10858	- 11006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1860 N	1615	-0-	-245	-0-	77 1	1538 2	Y	-0-			-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	92 1	1895 2	Y	-0-			-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93 1	1834 2	Y	-0-			-0-
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	100 1	2097 2	Y	-0-			-0-
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	173 1	2058 2	Y	-0-			-0-
01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	92 1	2062 2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981										TOTAL DEPTH	11330	PERF.10818	- 11147
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2		N	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	68 1	659 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	90 1	625 2	N	-0-			-0-
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	109 1	721 2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981										TOTAL DEPTH	11248	PERF.10872	- 11106
08		372 N	262	-0-	-110	-0-	12 1	250 2	N	-0-			-0-
09		330 N	237	-0-	-93	-0-	11 1	226 2	N	-0-			-0-
10		310 N	242	-0-	-68	-0-	12 1	230 2	N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	26 1	313 2	N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981										TOTAL DEPTH	11285	PERF.10889	- 11105
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	84 1	1686 2	N	-0-			-0-
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77 1	1585 2	N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81 1	1581 2	N	-0-			-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70 1	1458 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	127 1	1513 2	N	-0-			-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	69 1	1565 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10714	- 10889
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981										TOTAL DEPTH	11456	PERF.10961	- 11282
08		930 N	826	-0-	-104	-0-	39 1	787 2	Y	-0-			-0-
09		960 N	945	-0-	-15	-0-	44 1	901 2	Y	-0-			-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49 1	960 2	Y	-0-			-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	45 1	935 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		992 N	990	-0-	-2	-0-	77 1	913 2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	966	-0-	-57	-0-	41 1	925 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579 2	Y	-0-		-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555 2	Y	-0-		-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569 2	Y	-0-		-0-
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403 2	Y	-0-		-0-
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378 2	Y	-0-		-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130													
08		2108 N	1430	-0-	-678	-0-	98	1	1332 2	Y	-0-		3
09		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542 2	Y	-0-		3
10		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	154	1	2421 2	Y	-0-	3 7	-0-
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2019 2	Y	1	1 8	-0-
							1	9					
12		2387 N	1932	-0-	-455	-0-	178	1	1753 2	Y	1	1 8	-0-
							1	9					
01		2387 N	1863	-0-	-524	-0-	109	1	1753 2	Y	1	1 8	-0-
							1	9					

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141												
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-	-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-	-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	26	1	543	2	Y	1	1 8
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	49	1	585	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	24	1	540	2	Y	-0-	-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312												
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	135	1	2715	2	Y	19	22 1
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	55	81 1
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2551	2	Y	80	75 1 60 7
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	Y	1	1 8
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	218	1	2594	2	Y	2	2 8
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2578	2	Y	1	1 8

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316												
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	N	-0-	1
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	N	-0-	1
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	N	-0-	1 7
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	N	-0-	-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257	- 11348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH	11216	PERF.10940	- 11040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH	10862	PERF. 9478	- 9788
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	11487	PERF.10940	- 11117
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	278	-0-	-412	-0-	13	1	265	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	280	-0-	-410	-0-	13	1	266	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	10	1	233	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	11426	PERF.11022	- 11174
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	2	Y	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	399	-0-	-201	-0-	18	1	380	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	44	1	521	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193	- 11363
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-		-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-		-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	N	-0-		-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	N	-0-		-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	-0-		-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH	10750	PERF.10406 - 10527			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1922 N	1736	-0-	-186	-0-	82	1	1654	2	N	-0-			-0-
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1016	-0-	-627	-0-	49	1	967	2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1083	-0-	-597	-0-	49	1	1034	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	940	-0-	-796	-0-	73	1	867	2	N	-0-			-0-
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	90	1	2029	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH	10870	PERF.10590 - 10754			
08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-			-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2005	2	N	-0-			-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	N	-0-			-0-
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	N	-0-			-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1637	2	N	-0-			-0-
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988										TOTAL DEPTH	11365	PERF.10983 - 11174			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988										TOTAL DEPTH	11397	PERF. 9846 - 10347			
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	N	-0-			-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH	10966	PERF. 9612 - 10198			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988										TOTAL DEPTH	11620	PERF.11153 - 11434			
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	34	1	679	2	N	-0-			-0-
09		690 N	677	-0-	-13	-0-	31	1	646	2	N	-0-			-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	N	-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-			-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319										COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					20
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					20
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	2	Y	-0-	20	7			-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	31	1	648	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722										COMPL. DATE 01/02/1989			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912										COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
09	690 N	171	-0-	-519	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275										COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870										COMPL. DATE 04/16/1989			TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	23	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098										COMPL. DATE 05/18/1989			TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	123 1	2475 2			N	-0-	1
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	115 1	2358 2			N	-0-	1
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52 1	1018 2			N	-0-	-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	85 1	1777 2		1 7	N	-0-	-0-
12	3100 N	3153	-0-	-0-	53	244 1	2909 2			N	-0-	-0-
01	2753 N	2700	-0-	-53	-0-	115 1	2585 2			N	-0-	-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	127	-0-	127	127	6 1	121 2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
01	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-	-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2			Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2			Y	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2			Y	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2		1 8	Y	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2			Y	-0-	-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43 1	866 2		1 1	Y	1	2
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44 1	913 2		3 1	Y	3	2
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	51 1	1008 2		3 1	Y	4	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	4 9	903 2		1 8	Y	1	-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	85 1	1019 2		1 8	Y	1	-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46 1	1045 2		1 8	Y	1	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32 1	652 2			Y	-0-	13
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36 1	735 2		1 7	Y	-0-	12
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	39 1	770 2			Y	-0-	12
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36 1	766 2		1 8	Y	1	12
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-	12
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 1	791 2			Y	-0-	20
						37 1	822 2			Y	8	
						9 9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990										TOTAL DEPTH	11400	PERF.10898 - 11175
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	100 1	2017 2	Y	3	3 1	5	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	92 1	1887 2	Y	11	9 1	7	
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	90 1	1759 2	Y	9	10 1	6 7 -0-	
11	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	85 1	1783 2	Y	1	1 8	-0-	
12	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	150 1	1793 2	Y	1	1 8	-0-	
01	1860 N	592	-0-	-1268	-0-	25 1	567 2	Y	-0-		-0-	

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH	11575	PERF.10221 - 10322
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990										TOTAL DEPTH	11502	PERF. 9597 - 9748
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10984 - 11122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH	11656	PERF.11209 - 11410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4041	-0-	941	941	192	1	3849	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3675	-0-	675	1616	171	1	3504	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3584	-0-	484	2100	174	1	3410	2	Y	-0-	-0-
11	5372 X	3272	-0-	-2100	-0-	149	1	3122	2	Y	1 8	-0-
											1 9	
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	243	1	2892	2	Y	1 8	-0-
											1 9	
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	130	1	2925	2	Y	1 8	-0-
											1 9	

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	-0-	-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	N	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-	-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628												
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	200	1	4026	2	N	-0-	-0-
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	178	1	3646	2	N	-0-	-0-
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	-0-	-0-
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	N	-0-	-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	268	1	3192	2	N	-0-	-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131	1	2950	2	N	1 8	-0-
											1 9	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	Y	1 8	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1134	-0-	-456	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-	-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1709	2	Y	-0-	-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1661	2	Y	1 8	-0-
											1 9	
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1674	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1039	-0-	-604	-0-	44	1	995	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9865 - 10159				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	11360	PERF.10882 - 11183				
08	279 N	64	-0-	-215	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11132 - 11307				
08	2480 N	1954	-0-	-526	-0-	93	1	1859	2	N	2	2	1			3
						2	9									
09	2700 N	2174	-0-	-526	-0-	101	1	2066	2	N	6	5	1			4
						7	9									
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	141	1	2773	2	N	9	7	1	6	7	-0-
						10	9									
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	119	1	2504	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	135	1	1606	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2790 N	1535	-0-	-1255	-0-	65	1	1470	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH	11526	PERF.10864 - 11176				
08	1085 N	986	-0-	-99	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	43	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	72	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	41	1	918	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463 - 9790				
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	56	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	183	1	3685	2	Y	2	2	1	3
09	4170 X	3622	-0-	-548	-0-	168	1	3446	2	Y	7	6	1	4
10	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	178	1	3489	2	Y	9	7	1	6 7 -0-
11	3870 X	3508	-0-	-362	-0-	160	1	3347	2	Y	1	1	8	-0-
12	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	269	1	3209	2	Y	3	3	8	-0-
01	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	144	1	3236	2	Y	1	1	8	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	1	1	1	2
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	2	Y	3	3	1	2
10	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	69	1	1359	2	Y	4	3	1	3
11	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	67	1	1402	2	Y	1	1	8	3
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1700	2	Y	1	1	8	3
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	58	1	1300	2	Y	-0-			3

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
08	465 N	257	-0-	-208	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	1	1	8	-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	16	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	214	1	4291	2	Y	4	2	1	3
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	187	1	3847	2	Y	6	5	1	4
10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	208	1	4090	2	Y	9	7	1	6 7 -0-
11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	181	1	3791	2	Y	1	1	8	-0-
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	308	1	3667	2	Y	16	16	8	-0-
01	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	160	1	3613	2	Y	7	7	8	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387										COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10771 - 10926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		1333 N	987	-0-	-346	-0-	47 1	940 2	Y	-0-			-0-		
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	70 1	1439 2	Y	-0-			-0-		
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1266 2	Y	-0-			-0-		
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1	1180 2	Y	1	1 8		-0-		
							1 9								
12		1550 N	1311	-0-	-239	-0-	101 1	1210 2	Y	-0-			-0-		
01		1333 N	1103	-0-	-230	-0-	47 1	1056 2	Y	-0-			-0-		

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194										COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11264 - 11514
08		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	73 1	1471 2	N	-0-			-0-		
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	67 1	1377 2	N	-0-			-0-		
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73 1	1428 2	N	-0-			-0-		
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	66 1	1391 2	N	-0-			-0-		
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	117 1	1392 2	N	-0-			-0-		
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	65 1	1463 2	N	-0-			-0-		

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446										COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10824 - 11036
08		837 N	298	-0-	-539	-0-	14 1	284 2	N	-0-			-0-		
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	79 1	1615 2	N	-0-			-0-		
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	110 1	2152 2	N	-0-			-0-		
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58 1	1220 2	N	-0-			-0-		
12		1550 N	404	-0-	-1146	-0-	31 1	373 2	N	-0-			-0-		
01		1550 N	38	-0-	-1512	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-		

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706										COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9350 - 10110
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	Y	-0-			-0-		
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56 1	1145 2	Y	-0-			-0-		
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	60 1	1185 2	Y	-0-			-0-		
11		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	54 1	1142 2	Y	1	1 8		-0-		
							1 9								
12		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	96 1	1138 2	Y	-0-			-0-		
01		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	53 1	1182 2	Y	-0-			-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711										COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9244 - 9932
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-		
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-			-0-		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-		
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	1	1 8		-0-		
							1 9								
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-		
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 2	Y	-0-			-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850										COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10696 - 10868
08		930 N	911	-0-	-19	-0-	43 1	868 2	Y	-0-			-0-		
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	38 1	785 2	Y	-0-			-0-		
10		806 N	802	-0-	-4	-0-	39 1	763 2	Y	-0-			-0-		
11		870 N	820	-0-	-50	-0-	37 1	782 2	Y	1	1 8		-0-		
							1 9								
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	66 1	783 2	Y	-0-			-0-		
01		806 N	748	-0-	-58	-0-	32 1	716 2	Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	76	1	1525	2	Y	1	2
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	66	1	1365	2	Y	3	2
10	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	71	1	1393	2	Y	4	-0-
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	69	1	1454	2	Y	1	-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	Y	-0-	-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	76	1	1705	2	Y	-0-	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2612	2	Y	-0-	-0-
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	132	1	2721	2	Y	-0-	-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	Y	-0-	-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	Y	1	-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	2	Y	1	-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	Y	1	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264												
08	5611 X	4709	-0-	-902	-0-	223	1	4484	2	Y	2	3
09	5160 X	4410	-0-	-750	-0-	204	1	4198	2	Y	7	4
10	4867 X	4406	-0-	-461	-0-	213	1	4183	2	Y	9	-0-
11	4710 X	4054	-0-	-656	-0-	184	1	3869	2	Y	1	-0-
12	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	309	1	3688	2	Y	7	-0-
01	4712 X	3803	-0-	-909	-0-	162	1	3639	2	Y	2	-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086												
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	Y	3	2
09	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	65	1	1325	2	Y	2	1
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	Y	4	-0-
11	2160 N	1572	-0-	-588	-0-	71	1	1500	2	Y	1	-0-
12	3100 N	4051	-0-	951	951	314	1	3736	2	Y	1	-0-
01	3100 N	3509	-0-	409	1360	149	1	3358	2	Y	2	-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780												
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 152160		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10832 - 11016					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 152380		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11252 - 11492					
08	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	-0-	67	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	-0-	125	1	1488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKINS, J. G.		WELL #: 3		RRCID -> 152542		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10771 - 10968					
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPENCE, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 153785		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10784 - 11006					
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	-0-	85	1	1780	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153818		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9138 - 9732					
08	4588 X	4384	-0-	-204	-0-	-0-	208	1	4169	2	Y	6	3	1	5
							7	9							
09	4440 X	4239	-0-	-201	-0-	-0-	196	1	4031	2	Y	11	9	1	7
							12	9							
10	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	-0-	203	1	3981	2	Y	11	10	1	8
							12	9							
11	4260 X	4098	-0-	-162	-0-	-0-	186	1	3911	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	4787	2	Y	104	104	8	-0-
							114	9							
01	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	-0-	176	1	3962	2	Y	59	59	8	-0-
							65	9							

JACKSON, JOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 154519		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF. 9660 - 9834					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10700	- 10868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10682	- 10796	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081	- 9862	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	61	1	1217	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	80	1	1053	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	113	1	975	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	75	1	988	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	11490	PERF.10888	- 11198	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	57	1	1191	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	11228	PERF. 9214	- 9836	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	62	1	1247	2	Y	2	4 1	6
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	57	1	1162	2	Y	14	11 1	9
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	2	Y	16	14 1 11 7	-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	1	1 8	-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	Y	2	2 8	-0-
01	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	53	1	1190	2	Y	1	1 8	-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962													
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	31	1	645	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	30	1	639	2	Y	1	1 8	-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	54	1	638	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
08	6231 X	5033	-0-	-1198	-0-	238	1	4784	2	Y	10	11 1	40
09	6030 X	4745	-0-	-1285	-0-	219	1	4496	2	Y	27	40 1	27
10	5549 X	4639	-0-	-910	-0-	223	1	4371	2	Y	41	38 1 30 7	-0-
11	5370 X	4402	-0-	-968	-0-	200	1	4201	2	Y	1	1 8	-0-
12	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	341	1	4069	2	Y	12	12 8	-0-
01	5022 X	3614	-0-	-1408	-0-	153	1	3455	2	Y	5	5 8	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	3263	-0-	-953	-0-	154	1	3100	2	Y	8	4	1	6
09	4110 X	2728	-0-	-1382	-0-	126	1	2587	2	Y	14	11	1	9
10	4247 X	2416	-0-	-1831	-0-	116	1	2282	2	Y	16	14	1	11 7 -0-
11	4110 X	2522	-0-	-1588	-0-	115	1	2406	2	Y	1	1	8	-0-
12	3658 X	1914	-0-	-1744	-0-	148	1	1762	2	Y	4	4	8	-0-
01	3255 X	993	-0-	-2262	-0-	42	1	950	2	Y	1	1	8	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	127	1	2557	2	Y	-0-			-0-
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	2084	2	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	93	1	1821	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	1151	-0-	-1069	-0-	52	1	1098	2	Y	1	1	8	-0-
12	2263 N	1522	-0-	-741	-0-	118	1	1404	2	Y	-0-			-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2106	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	8	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-			-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	50	1	1057	2	Y	1	1	8	-0-
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	92	1	1093	2	Y	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2481	2	Y	1	1	1	2
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	107	1	2191	2	Y	3	3	1	2
10	2325 N	775	-0-	-1550	-0-	37	1	734	2	Y	4	3	1	3 7 -0-
11	2280 N	2230	-0-	-50	-0-	101	1	2128	2	Y	1	1	8	-0-
12	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	175	1	2090	2	Y	2	2	8	-0-
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	1	1	8	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996										TOTAL DEPTH 11465	PERF.11012 - 11286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-	-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-	-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-	-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996										TOTAL DEPTH 11330	PERF.10900 - 11122	
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-	-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-	-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	46	1	973	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	74	1	887	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996										TOTAL DEPTH 11250	PERF.10860 - 11032	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	35	1	708	2	Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	34	1	709	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	56	1	668	2	Y	-0-	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-	-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10966 - 11060	
08	1767 N	637	-0-	-1130	-0-	30	1	607	2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	830	-0-	-850	-0-	39	1	791	2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	863	-0-	-780	-0-	42	1	821	2	Y	-0-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	62	1	742	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10724 - 10888	
08	1271 N	842	-0-	-429	-0-	40	1	802	2	N	-0-	1
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	-0-	1
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	52	1	1018	2	N	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-	-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	N	-0-	-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11284 - 11520	
08	899 N	744	-0-	-155	-0-	35	1	709	2	Y	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	27	1	540	2	Y	-0-	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-	-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	-0-	-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001												TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9217 - 9790
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-	
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-	
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-	
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-	

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997												TOTAL DEPTH	11277	PERF.	10922 - 11084
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-			-0-	
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			-0-	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			-0-	
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	Y	-0-			-0-	
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997												TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10842 - 10994
08	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-			-0-	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-	
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-			-0-	
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	44	1	933	2	Y	-0-			-0-	
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	82	1	973	2	Y	-0-			-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997												TOTAL DEPTH	11046	PERF.	10790 - 10878
08	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	103	1	2075	2	Y	-0-			-0-	
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	Y	-0-			-0-	
10	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-			-0-	
11	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-			-0-	
12	2480 N	1995	-0-	-485	-0-	154	1	1841	2	Y	-0-			-0-	
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2025	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9799 - 10198
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	50 1	1013 2	Y	-0-	-0-		
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	841 2	Y	-0-	-0-		
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	45 1	880 2	Y	-0-	-0-		
11		1020 N	718	-0-	-302	-0-	33 1	685 2	Y	-0-	-0-		
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	71 1	843 2	Y	-0-	-0-		
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	40 1	890 2	Y	-0-	-0-		

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11170 - 11412
08		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	120 1	2419 2	N	-0-	-0-		
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	107 1	2203 2	N	-0-	-0-		
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	107 1	2105 2	N	-0-	-0-		
11		2460 N	2434	-0-	-26	-0-	111 1	2323 2	N	-0-	-0-		
12		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	192 1	2291 2	N	-0-	-0-		
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	102 1	2303 2	N	-0-	-0-		

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	11355	PERF.	9596 - 9626
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11480 - 11647
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	Y	-0-	-0-		
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	34 1	692 2	Y	-0-	-0-		
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1	737 2	Y	-0-	-0-		
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	33 1	703 2	Y	1	1 8		
							1 9						
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	62 1	734 2	Y	-0-	-0-		
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	32 1	719 2	Y	-0-	-0-		

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10643 - 10738
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	44 1	883 2	Y	-0-	-0-		
09		900 N	891	-0-	-9	-0-	41 1	850 2	Y	-0-	-0-		
10		930 N	925	-0-	-5	-0-	45 1	880 2	Y	-0-	-0-		
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	41 1	864 2	Y	1	1 8		
							1 9						
12		930 N	926	-0-	-4	-0-	72 1	854 2	Y	-0-	-0-		
01		930 N	914	-0-	-16	-0-	39 1	875 2	Y	-0-	-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	11675	PERF.11259 - 11446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	N	-0-			-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	N	-0-			-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-			-0-
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	N	-0-			-0-
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	2	N	-0-			-0-
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	11175	PERF.10770 - 10930			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	11247	PERF. 9226 - 11114			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	11461	PERF.11094 - 11284			
08		1612 N	1083	-0-	-529	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	821	-0-	-559	-0-	38	1	783	2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	49	1	965	2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	959	-0-	-91	-0-	44	1	914	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	908	2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9866 - 9910			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348 - 11476			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	167	-0-	167	167	8	1	159	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-			-0-
01		167 X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476															
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-			-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-			-0-
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148															
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-			-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	N	-0-			-0-
11		840 N	713	-0-	-127	-0-	32	1	681	2	N	-0-			-0-
12		744 N	703	-0-	-41	-0-	54	1	649	2	N	-0-			-0-
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869															
08		2139 N	1935	-0-	-204	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-			-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-			-0-
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	81	1	1705	2	Y	-0-			-0-
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	148	1	1759	2	Y	-0-			-0-
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	56	1	1121	2	Y	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	860	-0-	-280	-0-	39	1	820	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1178 N	104	-0-	-1074	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	54	-0-	-1031	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	9	1	110	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	4	3	1	-0-
						4	9					3	7	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	162	1	1931	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	88	1	1043	2	Y	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-			-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1550 N	829	-0-	-721	-0-			39	1	790	2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	818	-0-	-532	-0-			38	1	780	2	Y	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-			45	1	879	2	Y	-0-			-0-
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-			41	1	854	2	Y	1	1	8	-0-
									1	9							
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-			68	1	812	2	Y	-0-			-0-
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-			87	1	1963	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																	
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-			20	1	394	2	Y	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-			6	1	120	2	Y	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-			22	1	424	2	Y	-0-			-0-
11		390 N	320	-0-	-70	-0-			15	1	305	2	Y	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-			28	1	339	2	Y	-0-			-0-
01		434 N	319	-0-	-115	-0-			14	1	305	2	Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832																	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-			5	1	105	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-			7	1	146	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-			2	2			Y	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-			12	1	142	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-			2	1	41	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085																	
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			63	1	1264	2	Y	-0-			-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			66	1	1361	2	Y	-0-			-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			68	1	1343	2	Y	-0-			-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			61	1	1277	2	Y	1	1	8	-0-
									1	9							
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			105	1	1249	2	Y	-0-			-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			50	1	1131	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644																	
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			65	1	1313	2	N	-0-			-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-			65	1	1326	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1224	-0-	-171	-0-			59	1	1165	2	N	-0-			-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			80	1	1678	2	N	-0-			-0-
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			119	1	1422	2	N	-0-			-0-
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			54	1	1220	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326																	
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			71	1	1421	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1308	-0-	-72	-0-			61	1	1247	2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1344	-0-	-82	-0-			65	1	1279	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1287	-0-	-93	-0-			59	1	1228	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1339	-0-	-25	-0-			104	1	1235	2	N	-0-			-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-			57	1	1294	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
08	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	81	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	81	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	72	1	1516	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	131	1	1560	2	N	-0-			-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	438	-0-	-582	-0-	20	1	417	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1054 N	162	-0-	-892	-0-	13	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	268	-0-	-786	-0-	11	1	257	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	N	-0-					-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	N	-0-					-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-					-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	N	-0-					-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

08	3100 N	1260	-0-	-1840	-0-	95	60	1200	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	1784	-0-	-496	-0-		83	1	1701	2	Y	-0-				-0-
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		116	1	2286	2	Y	-0-				-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		107	1	2255	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		182	1	2168	2	Y	-0-				-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		103	1	2318	2	Y	-0-				-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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

08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	8	1	178	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214													
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
09	870 N	757	-0-	-113	-0-	35	1	719	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	4	3 1	-0-
						4	9					3 7	
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	29	1	603	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	50	1	600	2	Y	-0-		-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	33	1	656	2	Y	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	27	1	566	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	52	1	621	2	Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738										COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-		-0-		
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-		-0-		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-		-0-		
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-		-0-		
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	2	Y	-0-		-0-		

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773										COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348		
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-		-0-		
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	18	1	366	2	Y	-0-		-0-		
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	Y	-0-		-0-		
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	367	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-		-0-		
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-		-0-		

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950										COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380		
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	145	1	2913	2	N	2	2 1	3		
						2	9								
*09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	126	1	2580	2	N	7	6 1 2 7	2		
						8	9								
*10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	128	1	2508	2	N	9	7 1	4		
						10	9								
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	2	N	1	1 8	4		
						1	9								
*12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	211	1	2520	2	N	19	19 8	4		
						21	9								
*01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	2	N	12	12 8	4		
						13	9								

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155										COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518		
08	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	94	1	1889	2	N	-0-		-0-		
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	-0-		-0-		
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-		-0-		
11	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	82	1	1728	2	N	-0-		-0-		
12	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	147	1	1750	2	N	-0-		-0-		
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	N	-0-		-0-		

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257										COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902		
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	N	-0-		-0-		
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	N	-0-		-0-		
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-		-0-		
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	62	1	1309	2	N	-0-		-0-		
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	-0-		-0-		
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	2	N	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	54	1	1088	2	Y	-0-	-0-
09		1170 N	1010	-0-	-160	-0-	47	1	963	2	Y	-0-	-0-
10		1085 N	941	-0-	-144	-0-	46	1	895	2	Y	-0-	-0-
11		1110 N	869	-0-	-241	-0-	40	1	829	2	Y	-0-	-0-
12		1054 N	920	-0-	-134	-0-	71	1	849	2	Y	-0-	-0-
01		930 N	827	-0-	-103	-0-	35	1	792	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-	-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	13	1	279	2	Y	1	1 8
							1	9					
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	2	Y	-0-	-0-
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
08		558 N	374	-0-	-184	-0-	6	1	368	2	Y	-0-	-0-
09		510 N	166	-0-	-344	-0-	2	1	164	2	Y	-0-	-0-
10		465 N	232	-0-	-233	-0-	3	1	229	2	Y	-0-	-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	11	1	221	2	Y	1	1 8
							1	9					
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	Y	1	1 1 2
							1	9					
09		1110 N	1060	-0-	-50	-0-	49	1	1008	2	Y	3	3 1 2
							3	9					
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	4	3 1 3 7 -0-
							4	9					
11		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	50	1	1056	2	Y	1	1 8 -0-
							1	9					
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	-0-	-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
08		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-	-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-	-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	2	Y	-0-	-0-
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-	-0-
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	Y	-0-	-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666										COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	69	1	1349	2	Y	-0-			-0-
11		1440 N	1272	-0-	-168	-0-	58	1	1213	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929										COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894		
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	2	N	-0-			-0-
09		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	60	1	1231	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	64	1	1258	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	57	1	1203	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	98	1	1172	2	N	-0-			-0-
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937										COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266		
08		992 N	793	-0-	-199	-0-	38	1	755	2	N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	N	-0-			-0-
12		806 N	568	-0-	-238	-0-	44	1	524	2	N	-0-			-0-
01		837 N	658	-0-	-179	-0-	28	1	630	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046										COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680		
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1412	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	973	-0-	-497	-0-	45	1	928	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1309	-0-	-131	-0-	60	1	1248	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-			-0-
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277										COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565										COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343		
08		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	76	1	1527	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1100	-0-	-130	-0-	51	1	1049	2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	69	1	1356	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1406	-0-	-154	-0-	64	1	1342	2	N	-0-			-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	1146	2	N	-0-			-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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

08	217 N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

08	1581 N	713	-0-	-868	-0-	33	1	670	2	Y	9	11	1			26
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	35	1	717	2	Y	32	34	1	24	7	-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	36	36	1			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	Y	3	3	8			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	1	1	8			-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

08	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	662	1	2033	2	Y	2	2	1			3
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	693	1	3082	2	Y	7	6	1	4	7	-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	720	1	3126	2	Y	7	7	1			-0-
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	765	1	4467	2	Y	1	1	8			-0-
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1948	5	4227	2	Y	24	24	8			-0-
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	1917	5	2870	2	Y	23	23	8			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH	11008	PERF. 9162 - 10841		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	11170	PERF.10837 - 11002		
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-			-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	807	-0-	-423	-0-	37	1	770	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	905	-0-	-397	-0-	70	1	835	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	790	-0-	-419	-0-	34	1	756	2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020										TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4774 - 5093		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9039 - 10662		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	11468	PERF.11101 - 11264		
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	496	-0-	-164	-0-	23	1	472	2	Y	1	1 8		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	Y	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RENPROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	68	1	1367	2	N	-0-		-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	67	1	1324	2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1317	-0-	-63	-0-	60	1	1257	2	N	-0-		-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	110	1	1315	2	N	-0-		-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
08		2480 N	1860	-0-	-620	-0-	88	1	1770	2	N	2	2 1	3
09		3000 N	3265	-0-	265	265	151	1	3107	2	N	6	5 1	4
10		3100 N	2916	-0-	-184	81	141	1	2765	2	N	9	7 1 6 7	-0-
11		2398 N	2317	-0-	-81	-0-	105	1	2211	2	N	1	1 8	-0-
12		3007 X	2743	-0-	-264	-0-	212	1	2530	2	N	1	1 8	-0-
01		3007 X	2841	-0-	-166	-0-	121	1	2719	2	N	1	1 8	-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
08		3224 X	3128	-0-	-96	-0-	148	1	2980	2	N	-0-		1
09		3120 X	3096	-0-	-24	-0-	144	1	2952	2	N	-0-		1
10		3224 X	2891	-0-	-333	-0-	140	1	2751	2	N	-0-	1 7	-0-
11		3030 X	1079	-0-	-1951	-0-	49	1	1030	2	N	-0-		-0-
12		3193 X	3032	-0-	-161	-0-	235	1	2797	2	N	-0-		-0-
01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3447	2	N	1	1 8	-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
08		4123 X	4077	-0-	-46	-0-	193	1	3884	2	Y	-0-		37
09		3990 X	3968	-0-	-22	-0-	184	1	3784	2	Y	-0-		37
10		4123 X	3086	-0-	-1037	-0-	150	1	2936	2	Y	-0-	37 7	-0-
11		3960 X	2649	-0-	-1311	-0-	121	1	2528	2	Y	-0-		-0-
12		4092 X	3347	-0-	-745	-0-	259	1	3088	2	Y	-0-		-0-
01		4092 X	3944	-0-	-148	-0-	168	1	3773	2	Y	3	3 8	-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
08		4805 X	4318	-0-	-487	-0-	204	1	4094	2	N	18	2 1	100
09		4650 X	3953	-0-	-697	-0-	183	1	3763	2	N	6	5 1	101
10		4557 X	4002	-0-	-555	-0-	193	1	3799	2	N	9	7 1	103
11		4200 X	3778	-0-	-422	-0-	172	1	3605	2	N	1	1 8	103
12		4309 X	3761	-0-	-548	-0-	291	1	3470	2	N	-0-		103
01		4309 X	3692	-0-	-617	-0-	157	1	3535	2	N	-0-		103

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011													TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	299 1	5996 2	Y	-0-	1 1			21	
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	318 1	6532 2	Y	-0-	3 1			18	
10	6789 X	6444	-0-	-345	-0-	312 1	6132 2	Y	-0-	3 1	15 7		-0-	
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	300 1	6302 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
12	6789 X	5281	-0-	-1508	-0-	408 1	4865 2	Y	7	7 8			-0-	
						8 9								
01	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	310 1	6977 2	Y	4	4 8			-0-	
						4 9								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978													TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317	
08	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474 2		N	-0-				-0-	
09	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-				-0-	
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-				-0-	
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-				-0-	
12	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193 2		N	-0-				-0-	
01	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2139 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978													TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121	
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	655 2		N	-0-				-0-	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				-0-	
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	320 2		N	-0-				-0-	
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-				-0-	
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-				-0-	
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978													TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-				-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-				-0-	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-				-0-	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-				-0-	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-				-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-				-0-	
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982													TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107	
08	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		N	-0-				-0-	
09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916 2		N	-0-				-0-	
10	1519 N	678	-0-	-841	-0-	678 2		N	-0-				-0-	
11	1440 N	382	-0-	-1058	-0-	382 2		N	-0-				-0-	
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-				-0-	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ALLEN "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982										TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIMON "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982										TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209					
08	3906 X	3550	-0-	-356	-0-	3549	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3780 X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2			N	-0-				-0-
10	3906 X	3343	-0-	-563	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
12	3658 X	3098	-0-	-560	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	3658 X	2836	-0-	-822	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8		-0-

FORTSON															
WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984										TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145					
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
10	1457 N	686	-0-	-771	-0-	686	2			N	-0-				-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				-0-

SIMON "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093					
08	9204 X	4086	-0-	-5118	-0-	4086	2			N	-0-				25
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-				25
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-				25
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-				25
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-				25
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				25

CHAMBERS, O. W.															
WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008										TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912					
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
12	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-				-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-

JONES "J"															
WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008										TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167					
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	N	64
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	N	64
10		775 N	669	-0-	-106	-0-	30	1	639	2	N	64
11		810 N	611	-0-	-199	-0-	28	1	583	2	N	64
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	64
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	64

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959												
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	120
09		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	120
10		2697 X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	120
11		2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	120
12		2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			N	120
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	120

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
08		1891 N	924	-0-	-967	-0-	924	2			N	83
09		1830 N	825	-0-	-1005	-0-	825	2			N	83
10		1674 N	883	-0-	-791	-0-	883	2			N	83
11		900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	83
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	83
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
08		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	70
09		2910 X	2672	-0-	-238	-0-	2672	2			N	70
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	70
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	70
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	70
01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
08		2573 N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	32
09		2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2251	2			N	32
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	32
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	32
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	32
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	32

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//												
VALENCIA OPERATING COMPANY												
SCHULTZ "E"												
WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHULTZ "E"												
WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
08		3100 N	3760	-0-	660	2942	3760	2				-0-
09		3000 N	3110	-0-	110	3052	3110	2				-0-
10		5604 X	2552	-0-	-3052	-0-	2552	2				-0-
11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2				-0-
12		5394 X	1605	-0-	-3789	-0-	1605	2				-0-
01		3751 X	1848	-0-	-1903	-0-	1848	2				-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
GILLIAM, J. A. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS												
WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546												
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	-0-
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	-0-
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	-0-

J. A. GILLIAM UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2728 X	2683	-0-	-45	-0-	670 67 9	1	1946	2	N	61	188 1	30
09	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	641 14 9	1	1877	2	N	13		43
10	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	646 55 9	1	1901	2	N	50		93
11	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	745 61 9	1	1783	2	N	55		148
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	792 54 9	1	1815	2	N	49	175 1	22
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	848 57 9	1	1670	2	N	52	73 1	1

PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 828880	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
		WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7906 - 7913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195	195 1	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GILLIAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLIAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
VISTA RESOURCES LLC		100139								
SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182		
08	T. A.	7	-0-	7	7	7 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	17	-0-	17	24	1 1	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
11	24 X	-0-	-0-	-24	-0-		Y	1	1 8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252		
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2	N	-0-		-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-		-0-
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2	N	-0-		-0-
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
*12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT			72170 710 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7189 - 7202	
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	245 4 9	1	4912	2	Y	4	2 1	3
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	240 8 9	1	4931	2	Y	7	6 1	4
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	257 10 9	1	5048	2	Y	9	7 1	6
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	230 1 9	1	4824	2	Y	1	1 8	6
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	396 3 9	1	4716	2	Y	3	3 8	6
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	216 1 9	1	4867	2	Y	1	1 8	6

ARCHER, A. E.			72170 710 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7280 - 7292	
08	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	147 1	1	2958	2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	2996	-0-	-514	-0-	139 1	1	2857	2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	171 1	1	3349	2	Y	-0-		-0-
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	143 1 9	1	3010	2	Y	1	1 8	-0-
12	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	239 1 9	1	2849	2	Y	1	1 8	-0-
01	3534 X	895	-0-	-2639	-0-	38 1	1	857	2	Y	-0-		-0-

WILD TURKEY			72170 710 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7324 - 7336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BATES, LUTHER			72170 710 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7324 - 7336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT			72170 900 100139		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324	
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245 2				N	-0-		97
09	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154 2				N	-0-		97
10	1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022 2				N	-0-		97
11	1320 #	1097	-0-	-223	-0-	1097 2				N	-0-		97
12	1240 #	1090	-0-	-150	-0-	1090 2				N	-0-		97
01	1240 #	1234	-0-	-6	-0-	1234 2				N	-0-		97

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

POKEY (RODESSA B)		72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580		
SMYTHE GAS UNIT												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
MILLER		220903		WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352		
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			57
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			57
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			57
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 2		N	-0-			57
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-			57
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			57

POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
KO OPERATING LLC		101928		WELL #: 2SW		RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3020 - 3340		
PUGH, L. W.												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966		
SADLER												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDISON		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
SADLER		518265		WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS, LES & CO.		846666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
PARSONS, F. B.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE								
TEXAS, LES & CO.			//CONT.//	846666											
ROARK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592	- 10797						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON								
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
BELL METZ			WELL #:	1	RRCID -> 281174	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5832	- 6278						
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON								
CARR RESOURCES, INC.				135180											
RACHUI, VERNA ET AL			WELL #:	1R	RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 15630	PERF.14890	- 15250						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
SHILOH			WELL #:	3	RRCID -> 241808	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 8294	- 8296						
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			129
09		990 X	230	-0-	-760	-0-					N	-0-			129
10		1023 X	470	-0-	-553	-0-					N	-0-	46	1	83
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			83
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			83
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			83

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BURGHER "A"			WELL #:	3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223	- 8279						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
RED LAKE UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	13	-0-	-576	-0-		13 2			N	-0-			60
09	720 N	4	-0-	-716	-0-		4 2			N	-0-			60
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			60
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			60
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED												01/06/2025		

STROUD PETROLEUM, INC.				828082		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HORTON				1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			151
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			151
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			151
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			151

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796										
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 #	2663	-0-	-282	-0-	2663 2			N	-0-			53
09	2670 #	1826	-0-	-844	-0-	1812 2	14 9		N	13			66
10	3007 #	2851	-0-	-156	-0-	2851 2			N	-0-			66
11	2910 #	2393	-0-	-517	-0-	2316 2	77 9		N	70			136
12	3007 #	672	-0-	-2335	-0-	626 2	46 9		N	42	124 1		54
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-				N	20			74

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12 2		N	-0-			98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144										
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	225635	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6413 - 6433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED		CNTY: LEON					
WEBB, MARY ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	250597	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5565 - 5575
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984	ASSOCIATED		CNTY: LEON					
HARRIS, B.R.		WELL #:		1	RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23												

HARRIS, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154858	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5656 - 5666
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22												

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984								
HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23										

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23										

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749		
DORIS STONE		WELL #: 1								
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	4 1	106 3	N	-0-	160
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	N	-0-	160
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	214 3	N	-0-	160
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	3 1	87 3	N	-0-	160
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	4 1	117 3	N	-0-	160
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	3 1	82 3	N	-0-	160

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610		
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52

DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5779 - 5786		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023											

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23											

JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022											

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512									
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 3	N	-0-		92
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	6 1	185 3	N	-0-		92
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	224 3	N	-0-		92
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	6 1	169 3	N	-0-		92
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 3	N	-0-		92
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	6 1	175 3	N	-0-		92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	195	1	123	3	N	27				152
						30	9								
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	135	3	N	28				180
						31	9								
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	88	1	62	3	N	27				207
						30	9								
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	106	1	87	3	N	51	169	1		89
						56	9								
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	125	1	87	3	N	28				117
						31	9								
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	54	3	N	17				134
						19	9								

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	379	1	241	3	N	-0-				195
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	225	1	350	3	N	-0-				195
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	268	1	192	3	N	-0-				195
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	366	1	302	3	N	-0-				195
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	255	1	179	3	N	-0-				195
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	147	1	163	3	N	-0-				195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512										
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 - 5767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7 1	216 3	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	6 1	195 3	N	-0-				-0-
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	8 1	257 3	N	-0-				-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				-0-
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7 1	209 3	N	-0-				-0-
01		248 N	171	-0-	-77 B	-0-	6 1	165 3	N	-0-				-0-

LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708 - 5720		
08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	13 1	373 3	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	14 1	453 3	N	-0-				-0-
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	15 1	452 3	N	-0-				-0-
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	12 1	359 3	N	-0-				-0-
12		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	12 1	367 3	N	-0-				-0-
01		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	14 1	387 3	N	-0-				-0-

PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5690		
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6 1	161 3	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	8 1	236 3	N	-0-				-0-
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8 1	251 3	N	-0-				-0-
11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	195 3	N	-0-				-0-
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6 1	190 3	N	-0-				-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-				-0-

SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709 - 5715		
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	3 1	108 3	N	-0-				-0-
10		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5 1	157 3	N	-0-				-0-
11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-

VERCHER, O. D.				WELL #:	1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 - 5799		
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4 1	105 3	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	3 1	110 3	N	-0-				-0-
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6 1	170 3	N	-0-				-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1	196 3	N	-0-				-0-
12		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	3 1	90 3	N	-0-				-0-
01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	4 1	97 3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.//	718512									
GRAHAM, MYRTLE			WELL #:	1	RRCID ->	045615	COMPL. DATE	12/22/1968	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5676 - 5681	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-		35 1	1007 3	N	2			142
							2 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-		36 1	1095 3	N	3			145
							3 9						
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-		31 1	944 3	N	1			146
							1 9						
11	1020 N	851	-0-	-169 B	-0-		27 1	824 3	N	-0-			146
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-		29 1	873 3	N	-0-			146
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-		30 1	831 3	N	-0-			146
							2 9						

BROWN, HENRY T. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	061296	COMPL. DATE	12/01/1974	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5762 - 5767	
08	496 N	415	-0-	-81 B	-0-		14 1	401 3	N	-0-			125
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-		17 1	534 3	N	-0-			125
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-		16 1	500 3	N	-0-			125
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-		12 1	353 3	N	-0-			125
12	527 N	466	-0-	-61 B	-0-		15 1	451 3	N	-0-			125
01	527 N	385	-0-	-142 B	-0-		13 1	372 3	N	-0-			125

PETERSON GAS UNIT # 1			WELL #:	2	RRCID ->	062617	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5709 - 5715	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-		7 1	204 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		8 1	236 3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		9 1	275 3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-		7 1	224 3	N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-		7 1	210 3	N	-0-			-0-
01	248 N	179	-0-	-69 B	-0-		6 1	173 3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5730 - 5740	
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		7 1	196 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-		6 1	193 3	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		7 1	203 3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		7 1	203 3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		6 1	182 3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		6 1	159 3	N	-0-			-0-

JONES, RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	070205	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5835 - 5841	
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-		4 1	109 3	N	-0-			58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-		3 1	95 3	N	-0-			58
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-		6 1	169 3	N	-0-			58
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-		3 1	85 3	N	-0-			58
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		4 1	107 3	N	-0-			58
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-		2 1	64 3	N	2			60
							2 9						

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	6 1	171 3	N		-0-			113
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N		-0-			113
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8 1	231 3	N		2			115
							2 9							
11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	3 1	178 3	N		-0-			115
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7 1	209 3	N		-0-			115
01		248 N	166	-0-	-82 B	-0-	6 1	160 3	N		-0-			115

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716					
08		465 N	373	-0-	-92 B	-0-	12 1	361 3	N		-0-			192
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	15 1	462 3	N		-0-			192
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	16 1	480 3	N		-0-			192
11		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	11 1	334 3	N		-0-			192
12		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13 1	385 3	N		-0-			192
01		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13 1	385 3	N		-0-			192

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771					
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N		-0-			32
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8 1	233 3	N		-0-			32
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N		5			37
							6 9							
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N		-0-			37
12		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	3 1	196 3	N		5			42
							6 9							
01		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	5 1	150 3	N		-0-			42

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A					
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	17 1	481 3	N		-0-			119
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	16 1	499 3	N		-0-			119
10		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	17 1	526 3	N		-0-			119
11		480 N	365	-0-	-115 B	-0-	13 1	352 3	N		-0-			119
12		473 N	396	-0-	-77 B	-0-	13 1	383 3	N		-0-			119
01		527 N	442	-0-	-85 B	-0-	15 1	427 3	N		-0-			119

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783					
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7 1	211 3	N		-0-			52
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N		-0-			52
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	8 1	248 3	N		6			58
							7 9							
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N		-0-			58
12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N		9			67
							10 9							
01		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	5 1	148 3	N		-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	16 1	478 3	N	-0-		31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	14 1	449 3	N	4		35
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	22 1	681 3	N	5		40
11	480 N	412	-0-	-68 B	-0-	12 1	400 3	N	-0-		40
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	14 1	433 3	N	-0-		40
01	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	15 1	410 3	N	-0-		40

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733		
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	193 3	N	8		108
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	4		112
10	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	5 1	167 3	N	-0-		112
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7 1	226 3	N	4		116
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	6 1	187 3	N	3		119
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	3		122

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638		
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	31 1	911 3	N	-0-		40
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	31 1	950 3	N	-0-		40
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	28 1	863 3	N	-0-		40
11	900 N	806	-0-	-94 B	-0-	26 1	780 3	N	-0-		40
12	945 N	828	-0-	-117 B	-0-	26 1	795 3	N	6		46
01	899 N	758	-0-	-141 B	-0-	26 1	732 3	N	-0-		46

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		35
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4 1	115 3	N	-0-		35
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5 1	148 3	N	-0-		35
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-		35
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4 1	110 3	N	-0-		35
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		35

R. A. PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5758 - 5766		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 W	1196	-0-	1196 B	1196	37 1	1135 3	N	22		22
10	1537	1025	-0-	-512 B	684	32 1	989 3	N	4		26
11	1501 R	817	-0-	-684 B	-0-	25 1	775 3	N	15		41
12	898 N	797	-0-	-101 B	-0-	25 1	741 3	N	28		69
01	1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	26 1	729 3	N	25		94

REED (PETTIT)			75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SNEED GAS UNIT			WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884			
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784			
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324				
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-		-0-
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2	N	-0-		-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2	N	-0-		-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-		-0-
01	3100	N	3441	-0-	341	-0-	3441	2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301				
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PATRICK		386310										
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED (TRAVIS PEAK)		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIFORD, C.N.		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362				
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2	N	-0-		-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2	N	-0-		-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2	N	-0-		-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2	N	-0-		-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2	N	-0-		-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2	N	-0-		-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492		
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588		
08	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	3124	2	31 9	N	28	28 8	-0-
09	3330 X	3044	-0-	-286	-0-	3037	2	7 9	N	6	6 8	-0-
10	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3255	2	6 9	N	5	5 8	-0-
*11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3354	2	9 9	N	8	8 8	-0-
12	3286 X	3211	-0-	-75	-0-	3188	2	23 9	N	21	21 8	-0-
01	3255 X	2599	-0-	-656	-0-	2535	2	64 9	N	58	6 8	52

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678		
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4123	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3991	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3911	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-		-0-
12	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2852	2	7 9	N	6	6 8	-0-
01	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2700	2	8 9	N	7	7 8	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425		
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIFORD, C. N.													
//CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
//CONT.// 386310													
WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED GU #4													
WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIFORD, C. N.													
WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331													
08	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	4902	2	2	9	N	2 8	18
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	2	1	9	N	1 8	18
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5085	2	1	9	N	1 8	18
11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	4815	2			N	-0-	18
12	5084	X	3546	-0-	-1538	-0-	3545	2	1	9	N	1 8	18
01	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4776	2	2	9	N	2 8	18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
CHANCELLOR UNIT NO. 1													
75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
881167													
WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202													
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	Y	-0-	-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-	-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	11	1	329	2	Y	-0-	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	-0-	-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-	-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-	-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1													
WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)													
OLD UNION OPERATING COMPANY													
ANDERSON GAS UNIT													
75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO													
621149													
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-	92
11	14B2	EXT	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-	92
12	14B2	EXT	10	-0-	10	30	10	2			N	-0-	92
01	40	R	10	-0-	-30	-0-	10	2			N	-0-	92

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)		76889 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
DAVIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	512 2	12 9	Y	11			59
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	447 2	9 9	Y	8			67
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495 2	6 9	Y	5			72
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	673 2	12 9	Y	11			83
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	614 2	20 9	Y	18			101
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697 2	11 9	Y	10			111

RISCHERS STORE (HANSON SAND)		76889 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANSON, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)		76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAYNARD		WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

HANSON UNIT #1		76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
		386310										
		WELL #: 2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (PETTIT)		76889 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ORANSKY, M. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			90
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 2	1 9	N	1			91
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			91
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			91
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			91
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			91

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ATOKA ENERGY LLC 101705
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			95
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			95
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			95
11	1950 N	972	-0-	-978	-0-	773 2	199 9	N	181	191 1		85
12	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284 2		N	-0-			85
01	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831 2		N	-0-			85

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
ATOKA ENERGY LLC		//CONT.// 101705										
IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			15
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			15
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2	N	-0-			15
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2	N	-0-			15
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			15
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			15

CRATON OPERATING LLC		186717										
HULAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548				
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1314	2	83 9	N	75	186 1	46
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1247	2	24 9	N	22	39 1	29
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1244	2	92 9	N	84		113
*11	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1206	2	92 9	N	84		197
12	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1155	2	68 9	N	62	182 1	77
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1036	2	91 9	N	83		160

INMON, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HULAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610				
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	973	2	58 9	N	53		182
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	991	2	73 9	N	66	177 1	71
*10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	983	2	74 9	N	67		138
*11	990 N	947	-0-	-43	-0-	873	2	74 9	N	67		205
12	1085 N	908	-0-	-177	-0-	866	2	42 9	N	38	173 1	70
01	992 N	838	-0-	-154	-0-	774	2	64 9	N	58		128

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935				
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40 9	N	36		143
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2489	2	45 9	N	41	154 1	30
10	2480 N	2227	-0-	-253	-0-	2181	2	46 9	N	42		72
11	2460 N	2251	-0-	-209	-0-	2190	2	61 9	N	55		127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		127

ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
ATOKA ENERGY LLC		101705										
GRANTHAM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7303 - 7354		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2	N	-0-		-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2	N	-0-		-0-	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
J.D. KILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7331 - 7338		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	N	3		79	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	178 2	30 9	N	27		106	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208 2	11 9	N	10		116	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	182 2	14 9	N	13		129	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175 2	6 9	N	5		134	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134	

KILCREASE-BOWLES		WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7387 - 7396		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1674 X	1412	-0-	-262	-0-	1398 2	14 9	N	13		264	
09	1620 X	1544	-0-	-76	-0-	1283 2	261 9	N	237	152 1	349	
10	1643 X	1499	-0-	-144	-0-	1499 2		N	-0-	166 1	100	
11	1500 X	1402	-0-	-98	-0-	1316 2	86 9	N	78	167 1	11	
12	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	1266 2	94 9	N	85		96	
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		96	

MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198 2	8 9	N	7		142	
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1100 2	14 9	N	13		155	
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1285 2	13 9	N	12		167	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1128 2	24 9	N	22		189	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	119 1	70	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70	

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	932 2	48 9	N	44		224	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	856 2	138 9	N	125	182 1	167	
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1000 2	40 9	N	36	173 1	30	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	878 2	63 9	N	57		87	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	845 2	66 9	N	60		147	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147	

HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2293 2	50 9	N	45		287	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2104 2	133 9	N	121	186 1	222	
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2460 2	20 9	N	18		240	
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	4		244	
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	4 9	N	-0-	178 1	66	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
SHEER ENERGY, LLC				772753								
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7370 - 7385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7339 - 7343
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: NAVARRO					
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133 - 9230
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		571
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		571
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		571
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		571
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		571
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		572

SAND TRAP (JAMES LIME)		80541 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #:		1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327
08	14105 X	13738	-0-	-367	-0-	992 1	12693	2	N	48	352 1	65
						53 9						
09	13650 X	13537	-0-	-113	-0-	951 1	12586	2	N	-0-		65
10	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	996 1	13901	2	N	69		134
						76 9						
11	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	964 1	12801	2	N	14		148
						15 9						
12	14105 X	12849	-0-	-1256	-0-	993 1	11808	2	N	44		192
						48 9						
01	14105 X	7572	-0-	-6533	-0-	798 1	6767	2	N	6		198
						7 9						

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

08	3100 N	3407	-0-	307	417	124	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3115	-0-	115	532	103	1	3012	2	N	-0-					-0-
10	3736 X	3204	-0-	-532	-0-	110	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	120	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	119	1	2902	2	N	-0-					-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	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

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

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180 2 N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250			
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836 2 N	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844 2 N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	29	1	827 2 N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	32	1	782 2 N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	33	1	794 2 N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	38	1	772 2 N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716			
08	46593 X	44314	-0-	-2279	-0-	1613	1	42701 2 N	-0-	-0-	-0-
09	49410 X	46066	-0-	-3344	-0-	1518	1	44548 2 N	-0-	-0-	-0-
10	51057 X	44742	-0-	-6315	-0-	1533	1	43209 2 N	-0-	-0-	-0-
11	49410 X	38195	-0-	-11215	-0-	1503	1	36692 2 N	-0-	-0-	-0-
12	49011 X	42515	-0-	-6496	-0-	1680	1	40835 2 N	-0-	-0-	-0-
01	47616 X	36108	-0-	-11508	-0-	1680	1	34428 2 N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21 2 N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27 2 N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17 2 N	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 2 N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30 2 N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932			
08	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	459	1	12151 2 N	-0-	-0-	-0-
09	12030 X	11077	-0-	-953	-0-	365	1	10712 2 N	-0-	-0-	-0-
10	10912 X	2998	-0-	-7914	-0-	103	1	2895 2 N	-0-	-0-	-0-
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	540	1	13191 2 N	-0-	-0-	-0-
12	12617 X	10778	-0-	-1839	-0-	426	1	10352 2 N	-0-	-0-	-0-
01	12617 X	2753	-0-	-9864	-0-	128	1	2625 2 N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728			
08	7409 X	6763	-0-	-646	-0-	246	1	6517 2 N	-0-	-0-	-0-
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	241	1	7077 2 N	-0-	-0-	-0-
10	7161 X	6567	-0-	-594	-0-	225	1	6342 2 N	-0-	-0-	-0-
11	6750 X	4910	-0-	-1840	-0-	193	1	4717 2 N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	6742	-0-	-822	-0-	266	1	6476 2 N	-0-	-0-	-0-
01	7564 X	6234	-0-	-1330	-0-	290	1	5944 2 N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 18020			PERF.14570 - 14610				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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				
08	8928 X	1116	-0-	-7812	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	8640 X	4789	-0-	-3851	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-
10	8928 X	7794	-0-	-1134	-0-	267	1	7527	2	N	-0-					-0-
11	8640 X	7710	-0-	-930	-0-	303	1	7407	2	N	-0-					-0-
12	8773 X	8011	-0-	-762	-0-	317	1	7694	2	N	-0-					-0-
01	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	437	1	8952	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				
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	164	1	4821	2	N	-0-					-0-
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	154	1	4336	2	N	-0-					-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	176	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	N	-0-					-0-
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	201	1	4127	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 16075			PERF.14955 - 14997				
08	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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				
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	20	1	639	2	N	-0-					-0-
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	23	1	642	2	N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 15375			PERF.14757 - 14764				
08	41912 X	38945	-0-	-2967	-0-	1418	1	37527	2	N	-0-					-0-
09	40560 X	40105	-0-	-455	-0-	1321	1	38784	2	N	-0-					-0-
10	41912 X	35729	-0-	-6183	-0-	1224	1	34505	2	N	-0-					-0-
11	43251 X	43251	-0-	-0-	-0-	1702	1	41549	2	N	-0-					-0-
12	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	1758	1	42727	2	N	-0-					-0-
01	41447 X	40372	-0-	-1075	-0-	1879	1	38493	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016			TOTAL DEPTH 15250			PERF.13935 - 13965				
08	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	64	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	1638	-0-	-1362	-0-	54	1	1584	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2280 X	2158	-0-	-122	-0-	85	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1850	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	20862	-0-	-900	-0-	-0-	760	1	20102	2	N	-0-	-0-
09	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	20506	2	N	-0-	-0-
10	21762	X	20114	-0-	-1648	-0-	-0-	689	1	19425	2	N	-0-	-0-
11	20190	X	19994	-0-	-196	-0-	-0-	787	1	19207	2	N	-0-	-0-
12	21917	X	19968	-0-	-1949	-0-	-0-	789	1	19179	2	N	-0-	-0-
01	21917	X	20825	-0-	-1092	-0-	-0-	969	1	19856	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849						
08	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	27569	2	N	-0-	-0-
09	27630	X	26962	-0-	-668	-0-	-0-	888	1	26074	2	N	-0-	-0-
10	28954	X	24607	-0-	-4347	-0-	-0-	843	1	23764	2	N	-0-	-0-
11	28020	X	23080	-0-	-4940	-0-	-0-	908	1	22172	2	N	-0-	-0-
12	28954	X	28665	-0-	-289	-0-	-0-	1133	1	27532	2	N	-0-	-0-
01	28613	X	26297	-0-	-2316	-0-	-0-	1224	1	25073	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						
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867						
08	44547	X	35750	-0-	-8797	-0-	-0-	1302	1	34448	2	N	-0-	-0-
09	39600	X	37948	-0-	-1652	-0-	-0-	1250	1	36698	2	N	-0-	-0-
10	39463	X	38114	-0-	-1349	-0-	-0-	1306	1	36808	2	N	-0-	-0-
11	38190	X	38074	-0-	-116	-0-	-0-	1498	1	36576	2	N	-0-	-0-
12	41959	X	41959	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	1	40301	2	N	-0-	-0-
01	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	1	44183	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/BREWSTER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966						
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1948	2	N	-0-	-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-	-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1904	2	N	-0-	-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	N	-0-	-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-	-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789		
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	67 1	2120 2	N	-0-			-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	88 1	2428 2	N	-0-			-0-
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	89 1	2475 2	N	-0-			-0-
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	100 1	2326 2	N	-0-			-0-
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	106 1	2420 2	N	-0-			-0-
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	75 1	2363 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657 - 15016		
08	12369 X	3194	-0-	-9175	-0-	116 1	3078 2	N	-0-			-0-
09	11970 X	2539	-0-	-9431	-0-	84 1	2455 2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3170	-0-	-798	-0-	109 1	3061 2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3402	-0-	-438	-0-	134 1	3268 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	85 1	2065 2	N	-0-			-0-
01	3193 X	1307	-0-	-1886	-0-	61 1	1246 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12782 - 13120		
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	61 1	1610 2	N	-0-			-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	52 1	1533 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	54 1	1527 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	60 1	1463 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	63 1	1540 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	72 1	1473 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14716 - 14726		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12992 - 13474		
08	11005 X	9931	-0-	-1074	-0-	304 1	9627 2	N	-0-			-0-
09	10050 X	8666	-0-	-1384	-0-	302 1	8364 2	N	-0-			-0-
10	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	401 1	11184 2	N	-0-			-0-
11	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	430 1	9944 2	N	-0-			-0-
12	10509 X	9957	-0-	-552	-0-	418 1	9539 2	N	-0-			-0-
01	11005 X	9292	-0-	-1713	-0-	284 1	9008 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13485 - 13753		
08	8153 X	5833	-0-	-2320	-0-	179 1	5654 2	N	-0-			-0-
09	7890 X	7429	-0-	-461	-0-	259 1	7170 2	N	-0-			-0-
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	264 1	7379 2	N	-0-			-0-
11	7200 X	7164	-0-	-36	-0-	297 1	6867 2	N	-0-			-0-
12	7688 X	7671	-0-	-17	-0-	322 1	7349 2	N	-0-			-0-
01	7688 X	7634	-0-	-54	-0-	233 1	7401 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14828 - 15068		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 2	N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16 1	468 2	N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16 1	439 2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18 1	437 2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17 1	413 2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	439 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	80 1	2518 2	N	-0-	-0-	
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	78 1	2161 2	N	-0-	-0-	
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	86 1	2410 2	N	-0-	-0-	
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	95 1	2208 2	N	-0-	-0-	
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	95 1	2178 2	N	-0-	-0-	
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	65 1	2072 2	N	-0-	-0-	

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473			
08	39897 X	39369	-0-	-528	-0-	1433 1	37936 2	N	-0-	-0-	
09	37980 X	36601	-0-	-1379	-0-	1206 1	35395 2	N	-0-	-0-	
10	39153 X	39003	-0-	-150	-0-	1337 1	37666 2	N	-0-	-0-	
11	38100 X	36908	-0-	-1192	-0-	1452 1	35456 2	N	-0-	-0-	
12	39370 X	37009	-0-	-2361	-0-	1462 1	35547 2	N	-0-	-0-	
01	39370 X	36770	-0-	-2600	-0-	1711 1	35059 2	N	-0-	-0-	

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900			
08	3410 X	2698	-0-	-712	-0-	121 1	2577 2	N	-0-	-0-	
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1763 1	3439 2	N	-0-	-0-	
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	199 1	3477 2	N	-0-	-0-	
11	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	83 1	2795 2	N	-0-	-0-	
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	217 1	3258 2	N	-0-	-0-	
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	281 1	4551 2	N	-0-	-0-	

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844			
08	5394 X	2409	-0-	-2985	-0-	108 1	2301 2	N	-0-	-0-	
09	5220 X	2384	-0-	-2836	-0-	808 1	1576 2	N	-0-	-0-	
10	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	229 1	4008 2	N	-0-	-0-	
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	91 1	3068 2	N	-0-	-0-	
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	256 1	3843 2	N	-0-	-0-	
01	4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	178 1	2876 2	N	-0-	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075			
08	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	86 1	1836 2	N	-0-	-0-	
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	614 1	1198 2	N	-0-	-0-	
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	141 1	2474 2	N	-0-	-0-	
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	57 1	1918 2	N	-0-	-0-	
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	178 1	2669 2	N	-0-	-0-	
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	176 1	2843 2	N	-0-	-0-	

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531			
08	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	96 1	3055 2	N	-0-	-0-	
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	101 1	2805 2	N	-0-	-0-	
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	100 1	2788 2	N	-0-	-0-	
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	116 1	2683 2	N	-0-	-0-	
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	118 1	2686 2	N	-0-	-0-	
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	84 1	2675 2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR\STEGALL		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 13750		PERF.13381 - 13535		
08	9455 X	9297	-0-	-158	-0-	285	1	9012	2	N	-0-			-0-
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	343	1	9499	2	N	-0-			-0-
10	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	300	1	8382	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	7946	-0-	-1054	-0-	329	1	7617	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	7722	-0-	-2446	-0-	324	1	7398	2	N	-0-			-0-
01	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	368	1	11684	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007				TOTAL DEPTH 14300		PERF.13473 - 13952		
08	2635 X	2124	-0-	-511	-0-	77	1	2047	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2456	-0-	-4	-0-	81	1	2375	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2426	-0-	-116	-0-	83	1	2343	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2412	-0-	-48	-0-	95	1	2317	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	97	1	2370	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1933	-0-	-609	-0-	90	1	1843	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007				TOTAL DEPTH 14200		PERF.13230 - 13239		
08	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	44	1	1381	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1140	-0-	-480	-0-	40	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	53	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	53	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	41	1	1307	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 13700		PERF.13053 - 13469		
08	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	85	1	2705	2	N	-0-			-0-
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	118	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3105	-0-	-646	-0-	107	1	2998	2	N	-0-			-0-
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3301	-0-	-450	-0-	138	1	3163	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	98	1	3122	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 15020		PERF.14420 - 14833		
08	29109 X	26877	-0-	-2232	-0-	979	1	25898	2	N	-0-			-0-
09	28170 X	26180	-0-	-1990	-0-	862	1	25318	2	N	-0-			-0-
10	27869 X	27403	-0-	-466	-0-	939	1	26464	2	N	-0-			-0-
11	26970 X	25050	-0-	-1920	-0-	986	1	24064	2	N	-0-			-0-
12	27869 X	26160	-0-	-1709	-0-	1034	1	25126	2	N	-0-			-0-
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	1278	1	26194	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400		PERF.15384 - 15780		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14930		PERF.14172 - 14867		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-
09		3000 N	9049	-0-	6049	6049	3066	1	5983	2	N	-0-
10		3100 N	6379	-0-	3279	9328	344	1	6035	2	N	-0-
11		3000 N	5347	-0-	2347	11675	154	1	5193	2	N	-0-
12		16308 X	4633	-0-	-11675	-0-	289	1	4344	2	N	-0-
01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	268	1	4340	2	N	-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633												
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788												
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	45	1	1188	2	N	-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1159	2	N	-0-
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	42	1	1192	2	N	-0-
11		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	47	1	1144	2	N	-0-
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	2	N	-0-
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	N	-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272												
08		1984 N	1912	-0-	-72	-0-	86	1	1826	2	N	-0-
09		1830 N	1799	-0-	-31	-0-	610	1	1189	2	N	-0-
10		2015 N	1812	-0-	-203	-0-	98	1	1714	2	N	-0-
11		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	50	1	1702	2	N	-0-
12		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	114	1	1707	2	N	-0-
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	N	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915												
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	N	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006												
08		20677 X	19318	-0-	-1359	-0-	703	1	18615	2	N	-0-
09		24060 X	10495	-0-	-13565	-0-	346	1	10149	2	N	-0-
10		24862 X	22715	-0-	-2147	-0-	778	1	21937	2	N	-0-
11		24060 X	18317	-0-	-5743	-0-	721	1	17596	2	N	-0-
12		19313 X	14396	-0-	-4917	-0-	569	1	13827	2	N	-0-
01		22723 X	18539	-0-	-4184	-0-	863	1	17676	2	N	-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244												
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH 14800	PERF.12206 - 13117			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2294 X	1945	-0-	-349	-0-	87 1	1858 2		N	-0-			-0-
09		2340 X	1984	-0-	-356	-0-	672 1	1312 2		N	-0-			-0-
10		2418 X	1729	-0-	-689	-0-	93 1	1636 2		N	-0-			-0-
11		2340 X	1786	-0-	-554	-0-	51 1	1735 2		N	-0-			-0-
12		2232 X	1958	-0-	-274	-0-	122 1	1836 2		N	-0-			-0-
01		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	131 1	2116 2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH 14500	PERF.12090 - 13378			
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	161 1	3425 2		N	-0-			-0-
09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	1310 1	2556 2		N	-0-			-0-
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	229 1	4018 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	3488	-0-	-592	-0-	100 1	3388 2		N	-0-			-0-
12		4216 X	3207	-0-	-1009	-0-	200 1	3007 2		N	-0-			-0-
01		4216 X	3325	-0-	-891	-0-	193 1	3132 2		N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH 15785	PERF.14099 - 14672			
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	4 1	117 2		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2		N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2		N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH 13796	PERF.13410 - 13544			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH 16732	PERF.15173 - 16191			
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	166 1	4384 2		N	-0-			-0-
09		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	145 1	4264 2		N	-0-			-0-
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	153 1	4304 2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4137	-0-	-273	-0-	163 1	3974 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	4320	-0-	-237	-0-	171 1	4149 2		N	-0-			-0-
01		4557 X	3591	-0-	-966	-0-	167 1	3424 2		N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH 16000	PERF.12503 - 15684			
08		806 N	701	-0-	-105	-0-	32 1	669 2		N	-0-			-0-
09		780 N	753	-0-	-27	-0-	255 1	498 2		N	-0-			-0-
10		806 N	743	-0-	-63	-0-	40 1	703 2		N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	20 1	679 2		N	-0-			-0-
12		775 N	725	-0-	-50	-0-	45 1	680 2		N	-0-			-0-
01		744 N	671	-0-	-73	-0-	39 1	632 2		N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH 15170	PERF.14850 - 15051			
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2666 N	2520	-0-	-146	-0-		92 1	2428 2	N		-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		78 1	2298 2	N		-0-
10		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		86 1	2420 2	N		-0-
11		2430 N	2338	-0-	-92	-0-		92 1	2246 2	N		-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		100 1	2435 2	N		-0-
01		2511 N	2186	-0-	-325	-0-		102 1	2084 2	N		-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289												
08	8339	X	7919	-0-	-420	-0-		288 1	7631 2	N		-0-
09	8190	X	7698	-0-	-492	-0-		254 1	7444 2	N		-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-		292 1	8239 2	N		-0-
11	8220	X	7234	-0-	-986	-0-		285 1	6949 2	N		-0-
12	8494	X	7676	-0-	-818	-0-		303 1	7373 2	N		-0-
01	8525	X	8498	-0-	-27	-0-		395 1	8103 2	N		-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613												
08	20212	X	18626	-0-	-1586	-0-		678 1	17948 2	N		-0-
09	18390	X	17873	-0-	-517	-0-		589 1	17284 2	N		-0-
10	20832	X	18345	-0-	-2487	-0-		629 1	17716 2	N		-0-
11	20160	X	15162	-0-	-4998	-0-		597 1	14565 2	N		-0-
12	20832	X	20824	-0-	-8	-0-		823 1	20001 2	N		-0-
01	18631	X	16553	-0-	-2078	-0-		770 1	15783 2	N		-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191												
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-		11 1	297 2	N		-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-		4 1	122 2	N		-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-		4 1	120 2	N		-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-		5 1	130 2	N		-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-		6 1	134 2	N		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-		9 1	179 2	N		-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SHAW		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 13990			PERF.12990 - 13000			
08	1116	N	438	-0-	-678	-0-	16	1	422	2	N	-0-				-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	5	1	146	2	N	-0-				-0-
10	651	N	55	-0-	-596	-0-	2	1	53	2	N	-0-				-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	-0-				-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	N	-0-				-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	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			
08	4681	X	3790	-0-	-891	-0-	138	1	3652	2	N	-0-				-0-
09	4530	X	3717	-0-	-813	-0-	122	1	3595	2	N	-0-				-0-
10	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	93	1	2634	2	N	-0-				-0-
11	4530	X	2392	-0-	-2138	-0-	94	1	2298	2	N	-0-				-0-
12	4681	X	2517	-0-	-2164	-0-	99	1	2418	2	N	-0-				-0-
01	3844	X	2521	-0-	-1323	-0-	117	1	2404	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			
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	185	1	4906	2	N	-0-				-0-
09	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	141	1	4131	2	N	-0-				-0-
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	158	1	4439	2	N	-0-				-0-
11	4530	X	4336	-0-	-194	-0-	171	1	4165	2	N	-0-				-0-
12	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	169	1	4117	2	N	-0-				-0-
01	4681	X	3681	-0-	-1000	-0-	171	1	3510	2	N	-0-				-0-
BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016				TOTAL DEPTH 15893			PERF.12912 - 12918			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 15978			PERF.14810 - 14980			
08	20181	X	9763	-0-	-10418	-0-	299	1	9464	2	N	-0-				-0-
09	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	638	1	17671	2	N	-0-				-0-
10	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	631	1	17609	2	N	-0-				-0-
11	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	814	1	18852	2	N	-0-				-0-
12	18910	X	18239	-0-	-671	-0-	765	1	17474	2	N	-0-				-0-
01	18910	X	15811	-0-	-3099	-0-	483	1	15328	2	N	-0-				-0-
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 16600			PERF.14987 - 16406			
08	13268	X	11941	-0-	-1327	-0-	435	1	11506	2	N	-0-				-0-
09	12330	X	11983	-0-	-347	-0-	395	1	11588	2	N	-0-				-0-
10	12462	X	10252	-0-	-2210	-0-	351	1	9901	2	N	-0-				-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	522	1	12752	2	N	-0-				-0-
12	12369	X	10268	-0-	-2101	-0-	406	1	9862	2	N	-0-				-0-
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	578	1	11849	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 14849			PERF.14368 - 14929			
08	30318	X	30318	-0-	-0-	-0-	1104	1	29214	2	N	-0-				-0-
09	28117	X	28117	-0-	-0-	-0-	926	1	27191	2	N	-0-				-0-
10	28675	X	28604	-0-	-71	-0-	980	1	27624	2	N	-0-				-0-
11	27750	X	27587	-0-	-163	-0-	1086	1	26501	2	N	-0-				-0-
12	28675	X	27201	-0-	-1474	-0-	1075	1	26126	2	N	-0-				-0-
01	28675	X	26031	-0-	-2644	-0-	1211	1	24820	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/SORRELS		WELL #:		4	RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14892	PERF.14370 - 14800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	83816 X	83816	-0-	-0-	-0-		3052 1	80764 2	N	-0-	-0-	
09	87690 X	75162	-0-	-12528	-0-		2476 1	72686 2	N	-0-	-0-	
10	90613 X	75497	-0-	-15116	-0-		2587 1	72910 2	N	-0-	-0-	
11	87690 X	84131	-0-	-3559	-0-		3310 1	80821 2	N	-0-	-0-	
12	83824 X	78981	-0-	-4843	-0-		3121 1	75860 2	N	-0-	-0-	
01	86787 X	86787	-0-	-0-	-0-		4039 1	82748 2	N	-0-	-0-	

TOPCAT TRUCK WASH, LLC				862569		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48427		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48427		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48427		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48427		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48427		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48427		N	NO RPT	-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635	
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190 2		N	-0-	-0-	
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1 1	1115 2	N	-0-	-0-	
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		46 1	1038 2	N	-0-	-0-	
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-		60 1	864 2	N	-0-	-0-	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 2		N	-0-	-0-	
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172 2		N	-0-	-0-	

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870 - 15080	
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-		1545 2		N	-0-	-0-	
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548 2		N	-0-	-0-	
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-		1383 2		N	-0-	-0-	
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849 2		N	-0-	-0-	
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2174 2		N	-0-	-0-	
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2234 2		N	-0-	-0-	

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332 - 15423	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)			85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC			785940									
JACKSON UNIT 2			WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)			86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
THORNTON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	1 1	102 2	N	-0-			59
*09	150 N	40	-0-	-110	-0-	1 1	39 2	N	-0-	59 7		-0-
*10	124 N	65	-0-	-59	-0-	1 1	64 2	N	-0-			-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46 1	186 2	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	47 1	220 2	N	-0-			-0-

BEST UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	N	-0-			51
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	1 1	95 2	N	-0-			51
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			51
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	N	-0-			51
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	13 1	52 2	N	-0-			51
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17 1	78 2	N	-0-			51

BEST UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	5 1	382 2	N	-0-			33
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	4 1	340 2	N	-0-			33
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	5 1	393 2	N	-0-			33
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	504 2	N	38	5 8		66
						42 9						
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	91 1	365 2	N	-0-			66
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	88 1	413 2	N	-0-			66

BEST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	10560 - 11866
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	47 1	1281 2	N	23	186 1		77
						25 9						
09	1260 N	973	-0-	-287	-0-	43 1	924 2	N	5	3 8		79
						6 9						
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	46 1	1188 2	N	-0-			79
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	96 1	1206 2	N	39	4 8		114
						43 9						
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	254 1	891 2	N	187			301
						206 9						
01	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	229 1	925 2	N	-0-			301

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005											TOTAL DEPTH	12132	PERF.10640	- 11692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	1615	2	N	-0-			77
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	19	1	1472	2	N	-0-	77	7	-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	20	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-			-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	356	1	1423	2	N	25			25
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	28	9							
						312	1	1455	2	N	-0-			25

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005											TOTAL DEPTH	12010	PERF.10580	- 11734
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	6	1	489	2	N	-0-			77
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	6	1	442	2	N	-0-			77
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-			77
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-			77
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	N	-0-			77
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	88	1	408	2	N	-0-			77

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012											TOTAL DEPTH	12000	PERF.10420	- 10575
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007											TOTAL DEPTH	11880	PERF.10719	- 11654
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			60
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			60
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	553	2	22	9	N	20			80
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			80
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-			80
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	541	2	45	9	N	41	1	8	120

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008											TOTAL DEPTH	12360	PERF.11239	- 12144
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013											TOTAL DEPTH	12270	PERF.11930	- 12090
08	372 N	150	-0-	-222	-0-	5	1	145	2	N	-0-			48
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8	48
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8	48
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-			48
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	4	1	230	2	N	-0-			48
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		217 N	97	-0-	-120	-0-		97	2	N	-0-	19
09		150 N	126	-0-	-24	-0-		126	2	N	-0-	19
10		155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2	N	-0-	19
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-	19
12		124 N	91	-0-	-33	-0-		91	2	N	-0-	19
01		155 N	117	-0-	-38	-0-		117	2	N	-0-	19

SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
08	DLQ	G-10	361	-0-	361	361		361	3	Y	-0-	41
09	DLQ	G-10	407	-0-	407	768		407	3	Y	-0-	41
10	DLQ	G-10	386	-0-	386	1154		386	3	Y	-0-	41
11	DLQ	G-10	353	-0-	353	1507		353	3	Y	-0-	41
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	1846		339	3	Y	-0-	41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1846				Y	NO RPT	41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
08	DLQ	G-10	5176	-0-	5176	5176		5176	3	Y	-0-	35
09	DLQ	G-10	4010	-0-	4010	9186		4010	3	Y	-0-	35
10	DLQ	G-10	5537	-0-	5537	14723		5537	3	Y	-0-	35
11	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	18205		3482	3	Y	-0-	35
12	DLQ	G-10	3343	-0-	3343	21548		3343	3	Y	-0-	35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21548				Y	NO RPT	35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
08	DLQ	G-10	508	-0-	508	508		508	3	Y	-0-	40
09	DLQ	G-10	572	-0-	572	1080		572	3	Y	-0-	40
10	DLQ	G-10	543	-0-	543	1623		543	3	Y	-0-	40
11	DLQ	G-10	497	-0-	497	2120		497	3	Y	-0-	40
12	DLQ	G-10	447	-0-	447	2567		447	3	Y	-0-	40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2567				Y	NO RPT	40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	391		391	3	Y	-0-	83
09	DLQ	G-10	441	-0-	441	832		441	3	Y	-0-	83
10	DLQ	G-10	419	-0-	419	1251		419	3	Y	-0-	83
11	DLQ	G-10	383	-0-	383	1634		383	3	Y	-0-	83
12	DLQ	G-10	368	-0-	368	2002		368	3	Y	-0-	83
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2002				Y	NO RPT	83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
08	DLQ	G-10	357	-0-	357	357		357	3	Y	-0-	22
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	759		402	3	Y	-0-	22
10	DLQ	G-10	382	-0-	382	1141		382	3	Y	-0-	22
11	DLQ	G-10	349	-0-	349	1490		349	3	Y	-0-	22
12	DLQ	G-10	335	-0-	335	1825		335	3	Y	-0-	22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825				Y	NO RPT	22

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		22
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		22
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		22
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		22
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		22
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	75 1	2676 2	Y	22		43
							24 9					
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	41 1	1458 2	Y	17	45 1	15
							19 9					
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	43 1	1502 2	Y	11		26
							12 9					
11		1440 N	1241	-0-	-199	-0-	36 1	1188 2	Y	15	34 1	7
							17 9					
12		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	43 1	1291 2	Y	23		30
							25 9					
01		1488 N	1001	-0-	-487	-0-	28 1	948 2	Y	23		53
							25 9					

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	141 2	Y	-0-		-0-
09		1050 N	874	-0-	-176	-0-	24 1	850 2	Y	-0-		-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30 1	1070 2	Y	-0-		-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	23 1	769 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	655	-0-	-244	-0-	21 1	634 2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	30 1	1018 2	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	34 1	1200 2	Y	15		28
							17 9					
09		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	29 1	1022 2	Y	18	30 1	16
							20 9					
10		1178 N	848	-0-	-330	-0-	23 1	815 2	Y	9		25
							10 9					
11		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	33 1	1087 2	Y	21	35 1	11
							23 9					
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	39 1	1199 2	Y	15		26
							17 9					
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	34 1	1157 2	Y	21		47
							23 9					

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41 1	1442 2	Y	-0-		-0-
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	33 1	1149 2	Y	-0-		-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37 1	1305 2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	41 1	1372 2	Y	-0-		-0-
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	45 1	1382 2	Y	-0-		-0-
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	37 1	1236 2	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					39	
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-					39	
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					39	
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					39	
12		713 N	481	-0-	-232	-0-	481	2		N	-0-					39	
01		651 N	355	-0-	-296	-0-	355	2		N	-0-					39	

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664				
08		1860 X	1647	-0-	-213	-0-	44	1	1557	2	Y	42				88	
09		2490 X	1168	-0-	-1322	-0-	31	1	1091	2	Y	42	94	1		36	
10		2573 X	1056	-0-	-1517	-0-	29	1	1002	2	Y	23				59	
11		2490 X	1112	-0-	-1378	-0-	25	9	1034	2	Y	43	80	1		22	
12		2015 X	1413	-0-	-602	-0-	47	9	1348	2	Y	19				41	
01		1643 X	1158	-0-	-485	-0-	44	1	1102	2	Y	21				62	
							21	9									
							33	1									
							23	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005													TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800				
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	Y	-0-				-0-	
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-				-0-	
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	572	2	Y	-0-				-0-	
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	-0-				-0-	
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-				-0-	
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	Y	-0-				-0-	

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010													TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

08	217 N	144	-0-	-73	-0-	2	1	142	2	N	-0-					13
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					13
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	N	-0-					13
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					13
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	242	2	N	-0-					13
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	N	-0-					13

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11661 - 11667	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	9	1	691	2	N	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	2	N	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	204	1	951	2	N	-0-	-0-

BEST				WELL #:	3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750 - 11616
08	2108 N	1592	-0-	-516	-0-	50	1	1542	2	N	-0-	162
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	47	1	1298	2	N	2	162 7 2 8 -0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	N	-0-	-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	-0-	-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	459	1	1713	2	N	23	23
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	408	1	1760	2	N	4	27

BEST				WELL #:	4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740 - 11560
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	24	1	1969	2	N	-0-	102
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-	102
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	23	1	1891	2	N	77	77 1 102
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	85	9	1736	2	N	64	166
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	342	1	1366	2	N	-0-	166
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1294	2	N	16	139 1 43

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834 - 11908
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-	67
09	570 N	113	-0-	-457	-0-	31	1	82	2	N	-0-	67
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	12	1	1003	2	N	-0-	67
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	52	1	403	2	N	10	77
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	90	1	235	2	N	-0-	77
01	1023 N	164	-0-	-859	-0-	54	1	110	2	N	-0-	77

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788 - 11669
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	N	-0-	162
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	2	N	-0-	137
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	N	24	25 7 161 1 -0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-	-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	320	1	1155	2	N	25	25
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	308	1	1290	2	N	10	35

THORNTON, SARAH				WELL #:	2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688 - 11853
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	17	1	1449	2	N	-0-		73
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	16	1	1254	2	N	-0-	73 7	-0-
10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	18	1	1476	2	N	-0-		-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-		-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	289	1	1154	2	N	68		68
						75	9						
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	252	1	1176	2	N	-0-		68

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	-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-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014																	
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																	
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772																	
08		1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			Y	-0-					179
09		1230 N	712	-0-	-518	-0-	712	2			Y	-0-					179
10		1271 N	817	-0-	-454	-0-	815	2	2	9	Y	-0-					181
11		1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	2			Y	-0-					181
12		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					181
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					181

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566																	
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746																	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
MARSTERS				WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEST				WELL #: 2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935									
WATSON TRUST G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719	- 7727			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
UPR/T-BAR-X KING COBRA				WELL #: 1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 18038	PERF.16512	- 16996				
08	4929	4923	-0-	-6	6976	4923 2			N	-0-			-0-
09	11894	4844	-0-	-7050	-0-	4844 2			N	-0-			-0-
10	4929	3790	-0-	-1139	-0-	3790 2			N	-0-			-0-
11	5224	4997	-0-	-227	-0-	4997 2			N	-0-			-0-
12	4929	4589	-0-	-340	-0-	4589 2			N	-0-			-0-
01	4929	5291	-0-	362	362	5291 2			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400	- 16100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720	- 16350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			-0-

CORSA RESOURCES, LLC		100584											
EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584															
HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614															
FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154									
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	N	2					37	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	215	1	864	2	N	5					42	
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	233	1	860	2	N	2					44	
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	198	1	706	2	N	11					55	
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	211	1	732	2	N	1					56	
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	193	1	675	2	N	14					70	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799															
UTLEY #1		WELL #: 1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426									
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					22	
09	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-					22	
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			22	
11	510 N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					22	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					22	
*01	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					22	
UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448									
08	4898 X	2067	-0-	-2831	-0-	2067	2			N	-0-					66	
09	4740 X	2794	-0-	-1946	-0-	2793	2	1	9	N	1					67	
10	4898 X	4400	-0-	-498	-0-	4393	2	7	9	N	6	18	1			55	
11	4740 X	4274	-0-	-466	-0-	4274	2			N	-0-					55	
12	4898 X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					55	
*01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					55	
UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412									
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					3	
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					3	
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3	3	1			3	
11	1140 N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					3	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					3	
*01	1178 N	287	-0-	-891	-0-	287	2			N	-0-					3	
UTLEY #1		WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450									
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-	
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-	
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		1
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		1
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		1

MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071			
08	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	1121 2		N	-0-		37
09	1590 N	928	-0-	-662	-0-	928 2		N	-0-		37
10	1147 N	958	-0-	-189	-0-	956 2	2 9	N	2	11 1	28
11	1080 N	652	-0-	-428	-0-	649 2	3 9	N	3		31
12	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2		N	-0-		31
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		31

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109			
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		9
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2792 2	1 9	N	1		10
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2674 2	4 9	N	4	12 1	2
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		2
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		2
01	2046 X	1971	-0-	-75	-0-	1971 2		N	-0-		2

UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400			
08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-		8
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		8
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2295 2	4 9	N	4	10 1	2
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		2
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		2
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		2

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425			
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	634 2		N	-0-		17
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-		17
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	655 2	1 9	N	1	3 1	15
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		15
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		15
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		15

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		61
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		61
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		61
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		61
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		61
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-		61

UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346			
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-		49
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-		49
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4047 2	8 9	N	7	5 1	51
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-		51
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		N	-0-		51
*01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600 2	3 9	N	3		54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	673	-0-	-319	-0-	673 2	N	-0-		36
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		36
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		36
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		36
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		36
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		36

UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		40
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		40
10	682 N	333	-0-	-349	-0-	332 2	N	1	1 1	40
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	291 2	N	-0-		40
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		40
*01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-		40

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		50
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		50
10	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1508 2	N	2	6 1	46
11	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	1360 2	N	-0-		46
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385 2	N	-0-		46
01	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279 2	N	-0-		46

UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		63
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		63
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		63
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-		19
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		19
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	3	6 1	16
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359 2	N	-0-		16
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151 2	N	-0-		16
01	1550 N	483	-0-	-1067	-0-	483 2	N	-0-		16

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
08	496 N	223	-0-	-273	-0-	223 2	N	-0-		8
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		8
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	1 1	7
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		7
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		7
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		76
09	3000 N	4587	-0-	1587	1587	4586 2	N	1		77
10	3100 N	4052	-0-	952	2539	4042 2	N	9	9 1	77
11	3000 N	1105	-0-	-1895	644	1105 2	N	-0-		77
12	2077 X	540	-0-	-1537	-0-	540 2	N	-0-		77
*01	2077 X	649	-0-	-1428	-0-	649 2	N	-0-		77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-		1
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		1
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		1
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		1
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		1

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988			
08	3100 N	3416	-0-	316	-0-	316	2	N	-0-		14
09	3000 N	5157	-0-	2157	-0-	2473	2	N	3		17
10	3100 N	4066	-0-	966	-0-	3439	2	N	9	9	15
11	4967 X	1528	-0-	-3439	-0-	1528	2	N	8	10 1	15
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		15
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		15

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440			
08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	1	9	27
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-		27
10	2883 N	5	-0-	-2878	-0-	5	2	N	-0-	8 1	19
11	2790 N	1276	-0-	-1514	-0-	1276	2	N	-0-		19
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	2	N	-0-		19
01	3100 N	4141	-0-	1041	-0-	1041	2	N	-0-		19

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478			
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		5
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-		5
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		5
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440			
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2	N	-0-		59
09	1350 N	559	-0-	-791	-0-	559	2	N	-0-		59
10	1643 N	997	-0-	-646	-0-	995	2	N	2	4 1	57
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		57
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		57
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12020 - 12512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	3193 X	741	-0-	-2452	-0-	741 2		N	-0-			12
09	2850 X	561	-0-	-2289	-0-	560 2	1 9	N	1			13
10	2883 X	1221	-0-	-1662	-0-	1220 2	1 9	N	1	8 1		6
11	2550 X	1658	-0-	-892	-0-	1658 2		N	-0-			6
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			6
*01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			6

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528		
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			9
09	2520 N	2207	-0-	-313	-0-	2207 2		N	-0-			9
10	2573 N	1987	-0-	-586	-0-	1983 2	4 9	N	4	9 1		4
11	2520 N	1900	-0-	-620	-0-	1900 2		N	-0-			4
12	2294 N	1604	-0-	-690	-0-	1604 2		N	-0-			4
*01	1984 N	1124	-0-	-860	-0-	1124 2		N	-0-			4

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			2
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			2
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1862 2	9 9	N	8	4 1		6
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			6
12	1519 N	1223	-0-	-296	-0-	1223 2		N	-0-			6
01	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	1104 2		N	-0-			6

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			1
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	700 2	1 9	N	1			2
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1619 2	3 9	N	3	3 1		2
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			2
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			2
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			2

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544		
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-			62
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3811 2	1 9	N	1			63
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2940 2	4 9	N	4	12 1		55
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			55
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-			55
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		N	-0-			55

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			2
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			2
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			2
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			2
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			2
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	1
09	870 N	191	-0-	-679	-0-	191	2			N	-0-	1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-	1
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	1
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478		
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-	3
09	1050 N	951	-0-	-99	-0-	950	2	1	9	N	1	4
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2	2
01	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-	2

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610		
08	2573 X	1751	-0-	-822	-0-	1751	2			N	-0-	4
09	2220 X	1093	-0-	-1127	-0-	1093	2			N	-0-	4
10	2077 X	913	-0-	-1164	-0-	912	2	1	9	N	1	4
11	1680 X	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-	4
12	1736 X	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-	4
*01	1736 X	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-	4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132		
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	3
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-	3
10	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2	3
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	3
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	3
01	3100 N	4718	-0-	1618	-0-	4718	2			N	-0-	3

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200		
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	19
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-	19
10	2046 N	1372	-0-	-674	-0-	1369	2	3	9	N	3	14
11	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	1666	2			N	-0-	14
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	14
*01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-	14

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520		
08	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-	21
09	1920 N	9	-0-	-1911	-0-	9	2			N	-0-	21
10	1333 N	36	-0-	-1297	-0-	36	2			N	-0-	14
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-	14
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	14
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			16	
09	1770 N	1171	-0-	-599	-0-	1170	2	1 9	N	1			17	
10	1829 N	832	-0-	-997	-0-	832	2		N	-0-	5 1		12	
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			12	
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			12	
*01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			12	

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010					
08	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	2		N	-0-			20	
09	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2		N	-0-			20	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1 9	N	1	2 1		19	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			19	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			19	
*01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			19	

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236	
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1487 2	N	2			104	
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	391	1	1565 2	N	4			108	
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	383	1	1412 2	N	2			110	
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	400	1	1430 2	N	-0-			110	
12	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	398	1	1381 2	N	3			113	
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	422	1	1480 2	N	5			118	

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298					
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	168	1	664 2	N	-0-			21	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	150	1	599 2	N	-0-			21	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	166	1	611 2	N	-0-			21	
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	159	1	567 2	N	-0-			21	
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	172	1	596 2	N	-0-			21	
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	167	1	585 2	N	-0-			21	

CRATON OPERATING LLC		186717		JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT

08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	243 1	3240 2		N	-0-		95
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	222 1	2838 2		N	-0-		95
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	240 1	2705 2		N	-0-		95
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	40 1	2512 2		N	-0-	63 7	32
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	50 1	2354 2		N	-0-		32
01	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	260 1	2222 2		N	-0-		32

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240												
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-		-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	222 1	487 2		N	-0-		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	89 1	609 2		N	50		50
						55 9						
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	107 1	630 2		N	-0-		50

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7	112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			25
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-			25
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-			25
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	Y	-0-	25	7	-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	218	1	1488	2	Y	-0-			-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	195	1	1144	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	130	1	102	2	Y	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314				
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			36
*09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-	19	7	17
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			17
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	145	1	447	2	N	-0-			17
*12	1953 N	239	-0-	-1714	-0-	239	2			N	-0-			17
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1044	1	1152	2	N	-0-			17

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			6
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			6
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			6
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	248	1	545	2	N	-0-	6	7	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	138	1	943	2	N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	224	1	1312	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12168 - 12568				
08	713 N	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-			1
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			1
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			1
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	249	1	482	2	N	-0-	1	7	-0-
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	130	1	677	2	N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	137	1	623	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12551 - 12634				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2945 N	2945	-0-	-0-	2945 2		N	-0-		18
09		2347 N	2347	-0-	-0-	2347 2		N	-0-		18
10		1919 N	1919	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		18
11		2322 N	2322	-0-	-0-	713 1	1570 2	N	35		53
						39 9					
12		2097 N	2097	-0-	-0-	268 1	1829 2	N	-0-		53
01		3100 N	3446	-0-	346	502 1	2944 2	N	-0-		53

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
08		125 N	125	-0-	-0-	8 1	117 2	N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	8 1	111 2	N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	8 1	111 2	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	9 1	112 2	N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	9 1	112 2	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	11 1	109 2	N	-0-		-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748			
08		2635 N	1939	-0-	-696	127 1	1812 2	Y	-0-		-0-
09		2850 N	2309	-0-	-541	150 1	2159 2	Y	-0-		-0-
10		2261 N	2261	-0-	-0-	157 1	2104 2	Y	-0-		-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	164 1	1949 2	Y	-0-		-0-
12		2387 N	2156	-0-	-231	162 1	1994 2	Y	-0-		-0-
01		2263 N	2021	-0-	-242	183 1	1838 2	Y	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565			
08		1115 N	1115	-0-	-0-	73 1	1042 2	Y	-0-		-0-
09		1791 N	1791	-0-	-0-	116 1	1675 2	Y	-0-		-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	49 1	652 2	Y	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	54 1	637 2	Y	-0-		-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0-	84 1	1034 2	Y	-0-		-0-
01		465 N	242	-0-	-223	22 1	220 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229			
08		3015 N	3015	-0-	-0-	141 1	2874 2	Y	-0-		-0-
09		990 N	742	-0-	-248	40 1	702 2	Y	-0-		-0-
10		961 N	906	-0-	-55	45 1	861 2	Y	-0-		-0-
11		1603 N	1603	-0-	-0-	84 1	1519 2	Y	-0-		-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0-	81 1	1129 2	Y	-0-		-0-
01		899 X	686	-0-	-213	31 1	655 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184			
08		1278 N	1278	-0-	-0-	60 1	1218 2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1380	-0-	-0-	74 1	1306 2	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	68 1	1296 2	Y	-0-		-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	50 1	914 2	Y	-0-		-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	101 1	1410 2	Y	-0-		-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0-	48 1	1003 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12040 - 12110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3131 X	2942	-0-	-189	-0-		138 1	2804 2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2979	-0-	-51	-0-		160 1	2819 2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2780	-0-	-196	-0-		138 1	2642 2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2702	-0-	-148	-0-		141 1	2561 2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2601	-0-	-468	-0-		174 1	2427 2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2492	-0-	-577	-0-		114 1	2378 2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11860 - 12200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-		5 1	82 2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-		2 1	44 2	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		6 1	91 2	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12254 - 12479	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	163776	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12020 - 12256	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163922	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10700 - 11953	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		1	RRCID ->	164201	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	12174 - 12262	
08	651 N	367	-0-	-284	-0-		17 1	350 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-		27 1	469 2	Y	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-		31 1	593 2	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-		24 1	425 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-		35 1	482 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	500	-0-	-120	-0-		23 1	477 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727				
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168				
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	43	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	706	-0-	-286	-0-	47	1	659	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12352 - 12440				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721 - 12755				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250 - 12298				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522		PERF.10952 - 11382				
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-			158
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-			158
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-			158
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	N	-0-			158
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	2	N	-0-			158
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	31	1	270	2	N	-0-			158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MOORE, ALMA		WELL #:		3	RRCID ->	169766	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12557 -	14650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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
08	2604 N	1690	-0-	-914	-0-		79 1	1611 2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	1049	-0-	-751	-0-		56 1	993 2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	877	-0-	-735	-0-		44 1	833 2	Y	-0-		-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		129 1	2332 2	Y	-0-		-0-
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		194 1	2704 2	Y	-0-		-0-
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		82 1	1710 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12159 -	12314
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-		21 1	435 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	288	-0-	-162	-0-		15 1	273 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	187	-0-	-123	-0-		9 1	178 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	113	-0-	-337	-0-		6 1	107 2	Y	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-		28 1	390 2	Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-		12 1	255 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12210 -	12428
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-		31 1	624 2	Y	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-		33 1	577 2	Y	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-		30 1	579 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-		32 1	578 2	Y	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-		42 1	594 2	Y	-0-		-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-		33 1	690 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	12838	PERF.12347 -	12643
08	2945 N	2049	-0-	-896	-0-		96 1	1953 2	Y	-0-		-0-
09	2850 N	2442	-0-	-408	-0-		131 1	2311 2	Y	-0-		-0-
10	2046 N	1483	-0-	-563	-0-		74 1	1409 2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1441	-0-	-539	-0-		75 1	1366 2	Y	-0-		-0-
12	2511 N	1163	-0-	-1348	-0-		78 1	1085 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-		53 1	1104 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12207 -	12611
08	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-		54 1	1097 2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	761	-0-	-1519	-0-		41 1	720 2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	715	-0-	-525	-0-		36 1	679 2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	842	-0-	-268	-0-		44 1	798 2	Y	-0-		-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-		66 1	920 2	Y	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		48 1	1009 2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	170910	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12065 -	12237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305			
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
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	1 8
						1	9					
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	21	1	373	2	Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165			
08	3007 N	2996	-0-	-11	-0-	140	1	2856	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3049	-0-	49	-0-	164	1	2885	2	Y	-0-	-0-
10	2847 N	2798	-0-	-49	-0-	139	1	2659	2	Y	-0-	-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	152	1	2759	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	3072	2	Y	-0-	-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	150	1	3114	2	Y	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710			
08	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	142	1	2900	2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	2825	-0-	-175	-0-	152	1	2673	2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	136	1	2591	2	Y	-0-	-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	158	1	2866	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	185	1	2583	2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	126	1	2613	2	Y	1	1 8
						1	9					

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-	-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-	-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	46	1	960	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3329	-0-	229	229	156	1	3173	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3100	-0-	100	329	167	1	2933	2	Y	-0-	-0-
10	2511 N	1857	-0-	-654	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-	-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	175	1	3161	2	Y	1	8
						1	9					
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	192	1	2684	2	Y	-0-	-0-
01	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	113	1	2346	2	Y	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644				
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	44	1	847	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	45	1	823	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	56	1	778	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	41	1	843	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
08	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	52	1	1067	2	Y	1	8
						1	9					
09	1950 N	464	-0-	-1486	-0-	25	1	439	2	Y	-0-	-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	Y	-0-	-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	5603	-0-	2503	2503	374	1	5229	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	5125	-0-	2025	4528	235	1	4889	2	Y	1	8
						1	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12391 - 12710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	172767	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11410 - 12294		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			4
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-			4
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	31	1	350	2	N	-0-			4
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	5	1	339	2	N	-0-			4
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-			4
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-			4

WHITE, H. E.		WELL #:		4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12691 - 13014		
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1388	2	Y	-0-			-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	173076	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11534 - 11764		
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	506	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	85	1	389	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	91	1	394	2	Y	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	421	1	423	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	521	1	441	2	Y	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	561	1	441	2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		4	RRCID ->	173415	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	12234 - 12519		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		6	RRCID ->	173441	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12164 - 12318		
08	3100 N	6027	-0-	2927	2927	282	1	5745	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4758	-0-	1758	4685	256	1	4502	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3670	-0-	570	5255	182	1	3488	2	Y	-0-			-0-
11	9174 X	3919	-0-	-5255	-0-	205	1	3714	2	Y	-0-			-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	233	1	3256	2	Y	-0-			-0-
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
HENDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 174218	COMPL. DATE 06/21/1999	TOTAL DEPTH 12540	PERF.12042	- 12335						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	310 N	258	-0-	-52	-0-		12	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		23	1	405	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	341	-0-	-93	-0-		17	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-		31	1	561	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-		29	1	398	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-		13	1	279	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #: 5	RRCID -> 174226	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11952	- 12172						
08	372 N	146	-0-	-226	-0-		7	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	121	-0-	-269	-0-		7	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-		18	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-		28	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-		29	1	403	2	Y	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-		24	1	501	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 174900	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 13081	PERF.12635	- 12912						
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-		20	1	411	2	Y	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-		19	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-		17	1	317	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-		18	1	325	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-		25	1	344	2	Y	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-		17	1	356	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 5	RRCID -> 175024	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12760	PERF.12246	- 12595						
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-		7	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		6	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-		7	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		6	1	120	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 6	RRCID -> 175435	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11927	- 12243						
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		77	1	1574	2	Y	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		66	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	961	-0-	-248	-0-		48	1	913	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		77	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		96	1	1346	2	Y	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		60	1	1240	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #: 8	RRCID -> 175761	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11928	- 12161						
08	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-		130	1	2655	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	1799	-0-	-2101	-0-		97	1	1702	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	869	-0-	-2975	-0-		43	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		187	1	3379	2	Y	-0-			-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		249	1	3481	2	Y	-0-			-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		159	1	3316	2	Y	-0-			-0-
							1	9				1		1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-
10	558 N	367	-0-	-191	-0-	18	1	349	2	Y	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	35	1	493	2	Y	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	Y	-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-
11	600 N	118	-0-	-482	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-
09	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	-0-
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	2	Y	-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545			
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	525	1	1155	2	N	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	2	N	-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	203	1	1193	2	N	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
08	1240 N	572	-0-	-668	-0-	27	1	545	2	Y	-0-
09	930 N	516	-0-	-414	-0-	28	1	488	2	Y	-0-
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	29	1	561	2	Y	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	3368	-0-	268	268	157	1	3210	2	Y	1	1	8		-0-
09	3000 N	3055	-0-	55	323	164	1	2891	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2878	-0-	-222	101	143	1	2735	2	Y	-0-				-0-
11	2868 X	2767	-0-	-101	-0-	145	1	2622	2	Y	-0-				-0-
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	186	1	2605	2	Y	-0-				-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258						
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	2	Y	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-				-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	2	Y	-0-				-0-
MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232						
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-				-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	78	1	1375	2	Y	-0-				-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	Y	-0-				-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	-0-				-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	99	1	1387	2	Y	-0-				-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493						
08	3100 N	3413	-0-	313	313	3413	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2694	-0-	-306	-0-	2694	2			N	-0-				-0-
10	2602 N	2595	-0-	-7	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	779	1	1714	2	N	-0-				-0-
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	320	1	2188	2	N	75				75
						83	9								
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	384	1	2248	2	N	-0-				75
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-	25	7		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035						
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-				-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WHITE, H. E.		WELL #:		5	RRCID -> 177864	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12533	- 12866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	16	1	309	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	19	1	340	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 177947	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11988	- 12285			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 178286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11873	- 12012			
08	496 N	395	-0-	-101	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		7	RRCID -> 178328	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12022	- 12207			
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		9	RRCID -> 178329	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12146	- 12294			
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-			-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	140	1	1949	2	Y	-0-			-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		9	RRCID -> 178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12416	PERF.11994	- 12218			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	Y		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488		
08	1736 N	812	-0-	-924	-0-	38 1	774 2	Y		-0-
09	1650 N	1121	-0-	-529	-0-	60 1	1061 2	Y		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62 1	1187 2	Y		-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	91 1	1647 2	Y		-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	177 1	2478 2	Y		-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	82 1	1698 2	Y		-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83 7	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426		
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	Y		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	Y		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 2	Y		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	Y		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	341 2	Y		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y		-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598		
08	3596 X	2030	-0-	-1566	-0-	95 1	1935 2	Y		-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y		-0-
10	3038 X	2760	-0-	-278	-0-	137 1	2623 2	Y		-0-
11	2850 X	2439	-0-	-411	-0-	128 1	2311 2	Y		-0-
12	2294 X	2250	-0-	-44	-0-	150 1	2100 2	Y		-0-
01	2759 X	2154	-0-	-605	-0-	99 1	2055 2	Y		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546		
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2		N		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N		-0-
10	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2		N		-0-
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	131 1	289 2	N		-0-
12	899 N	635	-0-	-264	-0-	81 1	554 2	N		-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	230 1	1348 2	N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236					
08	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	70	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	117	1	1639	2	Y	1	1	8			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059					
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	461	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	414	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	174	1	1920	2	Y	17					17
01	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	243	1	1781	2	Y	-0-					17
HENDERSON				WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542					
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
PHILIP IVY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168					
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	207	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	241	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	200	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	794	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	799	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	749	1	588	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380					
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	37	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	88	1	1552	2	Y	-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-
11	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	102	1	1431	2	Y	-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686			
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	2	Y	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	Y	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-
11	900 N	630	-0-	-270	-0-	33	1	597	2	Y	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230			
08	4557 X	3442	-0-	-1115	-0-	638	1	2804	2	Y	-0-
09	4410 X	2426	-0-	-1984	-0-	434	1	1992	2	Y	-0-
10	3906 X	2357	-0-	-1549	-0-	442	1	1915	2	Y	-0-
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	2151	1	2157	2	Y	-0-
						3	9				
12	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	2105	1	1782	2	Y	-0-
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2150	1	1689	2	Y	-0-

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-
09	750 X	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-
10	775 X	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	240	1	529	2	N	-0-
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	98	1	672	2	N	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	N	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			129
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	129	7	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-			73
09	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2			N	-0-	73	7	-0-
10	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	1328	1	2922	2	N	-0-			-0-
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	601	1	4099	2	N	-0-			-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	868	1	5088	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	182	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	2	Y	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	175	1	759	2	Y	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	656	1	657	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	419	1	354	2	Y	43			43
						47	9							
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	622	1	489	2	Y	-0-			43

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

08	744 N	611	-0-	-133	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	Y	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	79	1	1104	2	Y	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	187239	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12124 - 12258		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	161 1	3280 2	Y	-0-			-0-
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	177 1	3109 2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	2967	-0-	-412	-0-	147 1	2819 2	Y	1	1 8		-0-
11		3270 X	3051	-0-	-219	-0-	160 1	2889 2	Y	2	2 8		-0-
12		3379 X	3289	-0-	-90	-0-	220 1	3069 2	Y	-0-			-0-
01		3379 X	3175	-0-	-204	-0-	146 1	3028 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

LEDBETTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187278	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11792 - 11960		
08		279 N	112	-0-	-167	-0-	5 1	106 2	Y	1	1 8		-0-
09		270 N	91	-0-	-179	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	Y	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12446 - 12554		
08		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			1
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			1
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			1
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	439 1	965 2	N	12			13
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	332 1	2265 2	N	-0-			13
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	202 1	1181 2	N	-0-			13

EUBANKS TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11953 - 12251		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772 - 11180		
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	437 2		N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
10		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	95 1	761 2	N	-0-			-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	6 9	N	5			5
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FERRELL "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	
						5	1	95	2	Y	-0-	

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386			
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	Y	-0-	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-	
10	775 N	546	-0-	-229	-0-	27	1	519	2	Y	-0-	
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	156	1	2823	2	Y	-0-	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-	
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-	

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206			
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-	
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-	
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-	
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	2	Y	-0-	
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	78	1	1095	2	Y	-0-	
01	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1	9				-0-	
						46	1	963	2	Y	-0-	
						1	9				-0-	

HARTLEY		WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741			
08	3627 X	3025	-0-	-602	-0-	141	1	2884	2	Y	-0-	
09	3510 X	1982	-0-	-1528	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-	
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-	
11	2940 X	1242	-0-	-1698	-0-	65	1	1177	2	Y	-0-	
12	3038 X	1476	-0-	-1562	-0-	99	1	1377	2	Y	-0-	
01	3038 X	1391	-0-	-1647	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-	

HARTLEY		WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729			
08	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	49	1	990	2	Y	-0-	
09	1110 N	713	-0-	-397	-0-	38	1	675	2	Y	-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	-0-	
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	53	1	964	2	Y	-0-	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-	
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	42	1	874	2	Y	-0-	

HILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410			
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	126	1	2569	2	Y	-0-	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-	
10	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	71	1	1348	2	Y	-0-	
11	1560 N	1203	-0-	-357	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-	
12	1178 N	727	-0-	-451	-0-	49	1	678	2	Y	-0-	
01	1426 N	808	-0-	-618	-0-	37	1	771	2	Y	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WHITTINGTON				WELL #: 7	RRCID -> 188734	COMPL. DATE 04/23/2002	TOTAL DEPTH 13004	PERF.12756	- 12781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	2177	2	Y	-0-		-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-		-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-		-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1873	2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-		-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	Y	-0-		-0-

HARTLEY				WELL #: 6	RRCID -> 188735	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 12915	PERF.12410	- 12657				
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-		-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-		-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-		-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	43	1	899	2	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 188740	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12482	- 12766				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BASS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 189445	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 12625	PERF.12390	- 12500				
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-		28
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-	28 7	-0-
10	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-		-0-
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	923	1	2031	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2330	2	N	10		10
						11	9						
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	383	1	2242	2	N	-0-		10

UTLEY "C"				WELL #: 10	RRCID -> 190083	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11901	- 12065				
08	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	31	1	2084	2	N	-0-		-0-
09	2550 N	1427	-0-	-1123	-0-	30	1	1397	2	N	-0-		-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2442	2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	538	1	1118	2	N	-0-		-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1568	2	N	35		35
						39	9						
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	414	1	2248	2	N	-0-		35

UTLEY "C"				WELL #: 8	RRCID -> 190288	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 12598	PERF.12014	- 12152				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078		- 12190		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-			66	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			66	
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-			66	
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	348 1	N	7	765 2		73	
						8 9						
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	117 1	N	-0-	796 2		73	
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	137 1	N	-0-	806 2		73	

WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290		- 12370		
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			27	
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	27 7		-0-	
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-	
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	854 1	N	-0-	1813 2		-0-	
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	364 1	N	-0-	2271 2		-0-	
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	389 1	N	-0-	2099 2		-0-	

WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10764		- 12152		
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	284 1	Y	-0-	1248 2		-0-	
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	489 1	Y	-0-	2243 2		-0-	
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	323 1	Y	-0-	1399 2		-0-	
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	1413 1	Y	3	1417 2	3 8	-0-	
						3 9						
12	3100 N	3152	-0-	52	-0-	1707 1	Y	-0-	1445 2		-0-	
01	3100 N	3121	-0-	21	-0-	73 1748 1	Y	-0-	1373 2		-0-	

WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11966		- 12028		
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2	N	-0-			13	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	13 7		-0-	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	2 1	N	-0-	3 2		-0-	
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	176 1	N	-0-	1200 2		-0-	
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	207 1	N	-0-	1212 2		-0-	

WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868		- 12450		
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			84	
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			84	
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			84	
11	2520 N	1676	-0-	-844	-0-	524 1	N	60	1086 2	2 8	142	
						66 9						
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-	1975 2		142	
01	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	287 1	N	-0-	1498 2		142	

WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380		- 12490		
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	31 1	N	-0-			23	
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	23 7		-0-	
10	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	6 1	N	-0-	2177 2		-0-	
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	771 1	N	-0-	1630 2		-0-	
12	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	275 1	N	-0-	1665 2		-0-	
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	422 1	N	-0-	2294 2		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12189 - 12274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1395 N	731	-0-	-664	-0-	34	1	697	2	Y	-0-				-0-
09	1650 N	881	-0-	-769	-0-	47	1	834	2	Y	-0-				-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-				-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-				-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	58	1	808	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	776	-0-	-371	-0-	36	1	740	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12170 - 12393			
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	Y	-0-				-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	49	1	862	2	Y	-0-				-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	672	-0-	-348	-0-	35	1	637	2	Y	-0-				-0-
12	930 N	509	-0-	-421	-0-	34	1	475	2	Y	-0-				-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	Y	-0-				-0-

DANIEL "G"				WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12056 - 12530			
08	1550 N	339	-0-	-1211	-0-	339	2			N	-0-				27
09	1650 N	385	-0-	-1265	-0-	385	2			N	-0-	27	7		-0-
10	682 N	216	-0-	-466	-0-	216	2			N	-0-				-0-
11	330 N	52	-0-	-278	-0-	16	1	36	2	N	-0-				-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	2	N	-0-				-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-				-0-

UTLEY "A"				WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11932 - 12420			
08	2852 X	1872	-0-	-980	-0-	31	1	1841	2	Y	-0-				34
09	2760 X	953	-0-	-1807	-0-	30	1	923	2	Y	-0-	34	7		-0-
10	2852 X	1606	-0-	-1246	-0-	31	1	1575	2	Y	-0-				-0-
11	2010 X	827	-0-	-1183	-0-	279	1	547	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	2015 X	1364	-0-	-651	-0-	197	1	1130	2	Y	34				34
						37	9								
01	1860 X	1366	-0-	-494	-0-	226	1	1140	2	Y	-0-				34

UTLEY "C"				WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11977 - 12049			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351			
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	309	1	1355	2	Y	-0-				-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	318	1	1460	2	Y	-0-				-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	305	1	1319	2	Y	-0-				-0-
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1414	1	1418	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3298	-0-	198	198	1786	1	1512	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3137	-0-	37	235	1757	1	1380	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	2053	-0-	-1295	-0-	31	1	2022	2	N	-0-			53
09	3240 X	2991	-0-	-249	-0-	30	1	2938	2	N	21	2	8	72
						23	9							
10	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	31	1	2611	2	N	25			97
						28	9							
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1053	1	2249	2	N	13			110
						14	9							
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	465	1	2961	2	N	5			115
						6	9							
01	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	464	1	2539	2	N	8	103	1	20
						9	9							

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450														
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-			74
09	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2932	2			N	-0-	33	7	41
10	3193 X	1841	-0-	-1352	-0-	1757	2	84	9	N	76	117	1	-0-
11	3420 X	1414	-0-	-2006	-0-	442	1	972	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2579	-0-	-955	-0-	327	1	2232	2	N	18			18
						20	9							
01	3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	330	1	1934	2	N	-0-			18

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064														
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			144
09	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1351	2	1	9	N	1	50	7	94
10	1705 N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2			N	-0-	94	1	-0-
11	1650 N	1260	-0-	-390	-0-	394	1	866	2	N	-0-			-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	224	1	1528	2	N	45			45
						50	9							
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-			45

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500														
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	26	1	4389	2	N	-0-			4
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	30	1	3253	2	N	-0-	4	7	-0-
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	N	-0-			-0-
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1107	1	2369	2	N	-0-			-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	483	1	3084	2	N	-0-			-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	557	1	3081	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140														
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			2
09	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-			2
10	868 N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-			2
11	1020 N	474	-0-	-546	-0-	164	1	296	2	N	13			15
						14	9							
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	90	1	401	2	N	-0-			15
01	558 N	353	-0-	-205	-0-	78	1	275	2	N	-0-			15

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881														
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	28	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	399	-0-	-381	-0-	21	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	24	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 X	674	-0-	-163	-0-	32 1	642 2	Y		-0-			-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y		-0-			-0-
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	53 1	1022 2	Y		-0-			-0-
11		750 X	533	-0-	-217	-0-	28 1	505 2	Y		-0-			-0-
12		775 X	531	-0-	-244	-0-	35 1	496 2	Y		-0-			-0-
01		1085 X	572	-0-	-513	-0-	26 1	546 2	Y		-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530				
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N		-0-			28
*09		1110 N	731	-0-	-379	-0-	731 2		N		-0-	28 7		-0-
*10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N		-0-			-0-
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	296 1	584 2	N		-0-			-0-
*12		744 N	666	-0-	-78	-0-	112 1	554 2	N		-0-			-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	140 1	640 2	N		-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542				
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		Y		-0-			98
09		3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2648 2		Y		-0-	98 7		-0-
10		3162 X	2801	-0-	-361	-0-	2801 2		Y		-0-			-0-
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	964 1	2121 2	Y		-0-	1 8		-0-
							1 9							
12		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	361 1	2463 2	Y		-0-	97		97
							107 9							
01		3162 X	2049	-0-	-1113	-0-	299 1	1750 2	Y		-0-			97

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582				
08		2077 X	1984	-0-	-93	-0-	1984 2		N		-0-			2
09		2010 X	1774	-0-	-236	-0-	1774 2		N		-0-	2 7		-0-
10		1984 X	1583	-0-	-401	-0-	1583 2		N		-0-			-0-
11		1920 X	1522	-0-	-398	-0-	476 1	1046 2	N		-0-			-0-
12		1984 X	1746	-0-	-238	-0-	223 1	1523 2	N		-0-			-0-
01		1984 X	1839	-0-	-145	-0-	268 1	1571 2	N		-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288				
08		744 X	593	-0-	-151	-0-	28 1	565 2	Y		-0-			-0-
09		720 X	679	-0-	-41	-0-	37 1	642 2	Y		-0-			-0-
10		848 X	848	-0-	-0-	-0-	42 1	806 2	Y		-0-			-0-
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	34 1	618 2	Y		-0-			-0-
12		713 X	490	-0-	-223	-0-	33 1	457 2	Y		-0-			-0-
01		837 X	497	-0-	-340	-0-	23 1	474 2	Y		-0-			-0-

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381				
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	104 1	2123 2	Y		-0-			-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	96 1	1692 2	Y		-0-			-0-
10		961 N	453	-0-	-508	-0-	23 1	430 2	Y		-0-			-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	93 1	1686 2	Y		-0-			-0-
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	107 1	1500 2	Y		-0-			-0-
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60 1	1243 2	Y		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	324	1	N	3	3	8	-0-
						3	9					
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-			-0-
01	3100 N	3229	-0-	129	129	471	1	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
09	630 N	98	-0-	-532	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
10	713 N	66	-0-	-647	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-			2
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-	2	7	-0-
10	1798 X	1472	-0-	-326	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1454	-0-	-796	-0-	475	1	N	-0-			-0-
12	2325 X	1295	-0-	-1030	-0-	193	1	N	-0-			-0-
01	2325 X	960	-0-	-1365	-0-	166	1	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	30	1	Y	-0-	1	7	-0-
10	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	594	1	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	259	1	Y	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			50
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	50 7		-0-
10		2325 N	1428	-0-	-897	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1648	-0-	-62	-0-	535	1	N	3	3 8		-0-
							3	9					
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	187	1	N	32			32
							35	9					
01		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	224	1	N	-0-			32

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538													
08		3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	111	1	Y	-0-			-0-
09		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	-0-			-0-
10		3503 X	3130	-0-	-373	-0-	156	1	Y	-0-			-0-
11		3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
12		3534 X	1145	-0-	-2389	-0-	76	1	Y	-0-			-0-
01		3534 X	921	-0-	-2613	-0-	42	1	Y	1	1 8		-0-
							1	9					

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826													
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
11		330 N	261	-0-	-69	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	11	1	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242													
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			-0-
09		2460 N	1505	-0-	-955	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-			-0-
11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	1	1 8		-0-
							1	9					
12		1550 N	1030	-0-	-520	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
01		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892													
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-			-0-
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	-0-			-0-
10		2945 X	2587	-0-	-358	-0-	129	1	Y	1	1 8		-0-
							1	9					
11		3000 X	2573	-0-	-427	-0-	135	1	Y	2	2 8		-0-
							2	9					
12		3131 X	2627	-0-	-504	-0-	176	1	Y	-0-			-0-
01		3131 X	2633	-0-	-498	-0-	121	1	Y	1	1 8		-0-
							1	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	N	-0-		1
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	1 7	-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	2433	-0-	-1467	-0-	760	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-	214	1	N	-0-		-0-
01	4030 X	1650	-0-	-2380	-0-	240	1	N	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12467 - 12540	
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-		-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370	
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-		12
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-		12
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	Y	-0-		12
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	Y	1	1 8	12
						1	9				
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	218	1	Y	-0-		12
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	222	1	Y	-0-		12

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12473 - 12817	
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	118	1	Y	-0-		-0-
01	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	62	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12218 - 12547	
08	1209 N	257	-0-	-952	-0-	12	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
09	930 N	179	-0-	-751	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
10	589 N	209	-0-	-380	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426	
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-		138
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	41 7	97
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	97 1	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	90 1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62 1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	58 1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61 1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	68 1	954	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	46 1	966	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126								
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-					103
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	103	7			-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569 2			N	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	214 1	404	2	N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125 1	643	2	N	63					63
							69 9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	149 1	693	2	N	-0-					63

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515								
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-					26
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939 2			N	-0-	26	7			-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2			N	-0-					-0-
11	1200	N	493	-0-	-707	-0-	154 1	339	2	N	-0-					-0-
12	961	N	38	-0-	-923	-0-	3 1	18	2	N	15					15
							17 9									
01	1054	N	140	-0-	-914	-0-	20 1	120	2	N	-0-					15

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435								
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-					64
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	976 2			N	-0-	64	7			-0-
10	961	N	888	-0-	-73	-0-	888 2			N	-0-					-0-
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	307 1	676	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	531	-0-	-492	-0-	68 1	463	2	N	-0-					-0-
01	899	N	258	-0-	-641	-0-	38 1	220	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695								
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	75 1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	844	-0-	-626	-0-	45 1	799	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	237	-0-	-569	-0-	12 1	225	2	Y	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	86 1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108 1	1514	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68 1	1421	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	Y	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-
11	1350 N	854	-0-	-496	-0-	45	1	809	2	Y	-0-
12	1271 N	765	-0-	-506	-0-	51	1	714	2	Y	-0-
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680			
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-
12	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	132	1	1839	2	Y	-0-
01	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	60	1	1247	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748			
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	25	1	506	2	Y	-0-
09	570 N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
10	837 N	54	-0-	-783	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208			
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-
09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			Y	-0-
10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-
11	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	445	1	980	2	Y	-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	188	1	1281	2	Y	-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	214	1	1257	2	Y	-0-

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737			
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	33	1	680	2	Y	-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	50	1	694	2	Y	-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590			
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-
11	1530 N	796	-0-	-734	-0-	249	1	547	2	Y	-0-
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	167	1	1138	2	Y	-0-
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	193	1	1131	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BASS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			39
09	2400 X	2262	-0-	-138	-0-	2262	2			N	-0-	39	7	-0-
10	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	974	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	391	1	2459	2	N	15			15
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	417	1	2260	2	N	-0-			15

BASS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	165	2			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	7			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			32
01	165 X	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-			32

DANIEL "G"				WELL #:	9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DANIEL "G"				WELL #:	8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 - 12746		
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			59
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	931	2	59	9	Y	54	88	1	25 7 -0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	358	1	720	2	Y	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	164	1	907	2	Y	12			12
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	2	Y	-0-			12

DUBOSE				WELL #:	3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172 - 11236		
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-			137
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	2	N	-0-	137	7	-0-
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	210 N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	17			17
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	19	9			N	-0-			17

UTLEY "C"				WELL #:	25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12170 - 12440		
08	2232 X	507	-0-	-1725	-0-	507	2			N	-0-			30
09	2160 X	1468	-0-	-692	-0-	1468	2			N	-0-	30	7	-0-
10	2232 N	763	-0-	-1469	-0-	763	2			N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	674	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1035	-0-	-484	-0-	129	1	881	2	N	23			23
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	2	N	-0-			23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		961 N	316	-0-	-645	-0-	17 1	299 2	N	-0-			225
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	N	-0-			225
10		403 N	255	-0-	-148	-0-	14 1	241 2	N	-0-	225 7		-0-
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	6 1	232 2	N	-0-			-0-
12		310 N	228	-0-	-82	-0-	12 1	216 2	N	-0-			-0-
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	14 1	208 2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12626	- 12656
08		1612 N	1284	-0-	-328	-0-	31 1	1253 2	N	-0-			12
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30 1	1637 2	N	-0-	12 7		-0-
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	31 1	2349 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	398 1	809 2	N	-0-			-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	243 1	1444 2	N	-0-			-0-
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	306 1	1614 2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12111	- 12636
08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	31 1	4497 2	N	-0-			5
09		3300 X	2080	-0-	-1220	-0-	30 1	2050 2	N	-0-	5 7		-0-
10		2821 X	1758	-0-	-1063	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2573	-0-	-727	-0-	803 1	1767 2	N	-0-	3 8		-0-
							3 9						
12		3410 X	1999	-0-	-1411	-0-	255 1	1744 2	N	-0-			-0-
01		3410 X	1906	-0-	-1504	-0-	278 1	1628 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF.	0	- 12134
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			18
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1486 2	6 9	N	-0-	23 7		-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	529 1	1164 2	N	-0-	3 8		-0-
							3 9						
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	164 1	1119 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	3304	-0-	204	204	482 1	2822 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11804	- 12190
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12550	- 12620
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1059	-0-	-351	-0-	331 1	728 2	N	-0-			-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	241 1	1642 2	N	-0-			-0-
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	289 1	1696 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H"				WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694				
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	2	N	-0-					57
09	2370 X	2092	-0-	-278	-0-	30	1	2018	2	N	40	75	1	22	7	-0-
						44	9									
10	2449 X	2306	-0-	-143	-0-	31	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2280	-0-	-150	-0-	733	1	1545	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	345	1	2142	2	N	12					12
						13	9									
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	386	1	2079	2	N	-0-					12

BASS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656				
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					1
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	1	7			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	231	1	509	2	N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	102	1	595	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826				
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	162	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-					-0-
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	33					33
						36	9									
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					33

MITCHELL, J. W. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11870 - 11979				
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	250	1	3460	2	N	161	69	1			108
						177	9									
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	237	1	3262	2	N	-0-					108
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	261	1	3966	2	N	-0-					108
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3021	2	N	25	4	8			129
						28	9									
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	215	1	3210	2	N	20					149
						22	9									
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	N	-0-					149

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	296	1	N	3	3 8	-0-
						3	9				
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644	
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	N	-0-		5
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-	5 7	-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-		-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1072	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	453	1	N	-0-		-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		71
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	71 7	-0-
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	N	-0-		-0-
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	262	1	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	114	1	N	67		67
						74	9				
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-		67

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408															
08		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	N	-0-			28
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2172	2	123	9	N	112	57 1	83 7	-0-
10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	662	1	1389	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3214	-0-	114	114	429	1	2716	2	N	63			63
							69	9							
01		2675 N	2561	-0-	-114	-0-	400	1	2161	2	N	-0-			63

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			13
09		1290 X	755	-0-	-535	-0-	755	2			N	-0-			13
10		1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-			13
11		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	404	1	888	2	N	23	3 8		33
							25	9							
12		1333 X	1298	-0-	-35	-0-	166	1	1132	2	N	-0-			33
01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-			33

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246															
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	122	1	153	2	N	-0-			78
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	126	1	162	2	N	-0-	78 7		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-			-0-
11		270 N	198	-0-	-72	-0-	77	1	114	2	N	6	6 1		-0-
							7	9							
12		310 N	258	-0-	-52	-0-	70	1	188	2	N	-0-			-0-
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	33	1	26	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734															
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-			-0-
12		403 N	5	-0-	-398	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-		3
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	3 7	-0-
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	531	1	1169	2	N	-0-	-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	194	1	1323	2	N	-0-	-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	245	1	1434	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-		1
09	1380 N	1032	-0-	-348	-0-	1032	2		N	-0-	1 7	-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	503	1	1039	2	N	-0-	-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	209	1	1045	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-		1
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-		1
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		1
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	476	1	1046	2	N	19	20
						21	9					
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	166	1	1132	2	N	-0-	20
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	-0-	20

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190				
08	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	31	1	1681	2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	30	1	1457	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	633	-0-	-1041	-0-	31	1	602	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1026	-0-	-624	-0-	29	1	997	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	135	1	1147	2	N	-0-	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193				
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		2
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		2
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		2
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	348	1	766	2	N	15	17
						17	9					
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	271	1	1852	2	N	1	18
						1	9					
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	324	1	1898	2	N	-0-	18

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456				
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		67
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	67 7	-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	346	1	760	2	N	-0-	-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	166	1	1130	2	N	33	33
						36	9					
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	165	1	970	2	N	-0-	33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		577 N	577	-0-	-0-	27 1	550 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	508	-0-	-92	27 1	481 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	362	-0-	-165	18 1	344 2	Y	-0-		-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	32 1	581 2	Y	-0-		-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	41 1	568 2	Y	-0-		-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	22 1	464 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214			
08		828 N	828	-0-	-0-	828 2		N	-0-		2
09		510 N	394	-0-	-116	394 2		N	-0-	2 7	-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
11		810 N	517	-0-	-293	162 1	355 2	N	-0-		-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0-	172 1	1174 2	N	8		8
						9 9					
01		1026 N	1026	-0-	-0-	150 1	876 2	N	-0-		8

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164			
08		1023 N	611	-0-	-412	611 2		N	-0-		-0-
09		990 N	678	-0-	-312	678 2		N	-0-		-0-
10		806 N	764	-0-	-42	764 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	1020	-0-	-0-	319 1	701 2	N	-0-		-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	119 1	816 2	N	22		22
						24 9					
01		775 N	717	-0-	-58	104 1	613 2	N	-0-		22

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 7	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892			
08		1953 N	1898	-0-	-55	196 1	1702 2	N	-0-		229
09		1960 N	1960	-0-	-0-	205 1	1755 2	N	-0-	229 7	-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0-	195 1	1785 2	N	-0-		-0-
11		1830 N	1608	-0-	-222	55 1	1553 2	N	-0-		-0-
12		2222 N	2222	-0-	-0-	75 1	2070 2	N	70		70
						77 9					
01		1953 N	1456	-0-	-497	180 1	1276 2	N	-0-		70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

AYCOCK "1"				WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440							
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-					74	
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-	74	7			-0-	
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-					-0-	
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	501	1	1101	2	N	-0-				-0-	
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	266	1	1818	2	N	-0-				-0-	
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	337	1	1972	2	N	-0-				-0-	

BASS "A"				WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650							
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					25	
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	25	7			-0-	
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-	
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	275	1	605	2	N	-0-				-0-	
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	103	1	700	2	N	-0-				-0-	
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	119	1	695	2	N	-0-				-0-	

MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440							
08	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	2		N	-0-					-0-	
09	4200	X	3752	-0-	-448	-0-	3752	2		N	-0-					-0-	
10	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	4051	2		N	-0-					-0-	
11	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3996	2		N	-0-					-0-	
12	4743	X	3882	-0-	-861	-0-	323	1	3559	2	N	-0-				-0-	
01	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	455	1	3341	2	N	-0-				-0-	

UTLEY "C"				WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376							
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-					32	
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-					32	
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-					32	
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	281	1	618	2	N	25				57	
							28	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	159	1	1085	2	N	-0-				57	
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	191	1	1121	2	N	-0-				57	

UTLEY "C"				WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149							
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-	
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-	
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	2	N	-0-				-0-	
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	N	-0-				-0-	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	31 1	8484 2	N	-0-			1
09		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	30 1	6432 2	N	-0-	1 7		-0-
10		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2		N	-0-			-0-
11		4860 X	4415	-0-	-445	-0-	4412 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	528 1	5812 2	N	-0-			-0-
01		5022 X	4113	-0-	-909	-0-	493 1	3620 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370													
08		10943 X	9887	-0-	-1056	-0-	9887 2		N	-0-			-0-
09		10860 X	7982	-0-	-2878	-0-	7982 2		N	-0-			-0-
10		11222 X	9958	-0-	-1264	-0-	9958 2		N	-0-			-0-
11		10860 X	9184	-0-	-1676	-0-	9181 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		10013 X	9759	-0-	-254	-0-	812 1	8947 2	N	-0-			-0-
01		9951 X	9828	-0-	-123	-0-	1178 1	8650 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583													
08		3379 X	3369	-0-	-10	-0-	31 1	3338 2	N	-0-			-0-
09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	30 1	3551 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3114	-0-	-156	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	301 1	3318 2	N	-0-			-0-
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	479 1	3516 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230													
08		3720 X	3311	-0-	-409	-0-	31 1	3280 2	N	-0-			-0-
09		3600 X	3385	-0-	-215	-0-	10 1	3375 2	N	-0-			-0-
10		3720 X	2976	-0-	-744	-0-	2976 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3468	-0-	-132	-0-	25 1	3440 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
12		3503 X	3237	-0-	-266	-0-	295 1	2914 2	N	25			25
							28 9						
01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	460 1	3151 2	N	-0-			25

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600													
08		15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	31 1	15315 2	N	-0-			-0-
09		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	10 1	14457 2	N	-0-			-0-
10		14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	14898 2		N	-0-			-0-
11		11850 X	11353	-0-	-497	-0-	13 1	11334 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						
12		16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	1361 1	14653 2	N	-0-			-0-
01		12245 X	9106	-0-	-3139	-0-	1119 1	7987 2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090													
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	58 1	1056 2	N	-0-	123 1		32
09		1110 N	856	-0-	-254	-0-	45 1	811 2	N	-0-			32
10		1271 N	967	-0-	-304	-0-	52 1	915 2	N	-0-			32
11		1080 N	747	-0-	-333	-0-	17 1	719 2	N	10			42
							11 9						
12		899 N	765	-0-	-134	-0-	42 1	723 2	N	-0-			42
01		961 N	772	-0-	-189	-0-	48 1	724 2	N	-0-			42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903									
UTLEY 'A'			WELL #: 26		RRCID -> 275552			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	31 1	4092 2	N	-0-			168
09	3750 X	3626	-0-	-124	-0-	30 1	3498 2	N	89	187 1	6 8	64
						98 9						
10	4650 X	3388	-0-	-1262	-0-	31 1	3357 2	N	-0-			64
11	4500 X	4019	-0-	-481	-0-	1270 1	2728 2	N	19	3 8		80
						21 9						
12	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	517 1	3320 2	N	26			106
						29 9						
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	637 1	3549 2	N	28			134
						31 9						

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 11H		RRCID -> 277486			COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610	
08	2728 X	2708	-0-	-20	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2639	-0-	-721	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2798	-0-	-674	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2934	-0-	-426	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	249 1	2744 2	N	-0-			-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	357 1	2618 2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 057648			COMPL. DATE 12/15/1973			TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064171			COMPL. DATE 05/14/1975			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432	
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064172			COMPL. DATE 10/07/1974			TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 064227			COMPL. DATE 12/10/1974			TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064573	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11574 -	12365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068892	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	12219	PERF.11985 -	12008	
08		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2		N	-0-			-0-
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2		N	-0-			-0-
10		713 N	503	-0-	-210	-0-	503 2		N	-0-			-0-
11		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2		N	-0-			-0-
12		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-			-0-
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	068963	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10956 -	11104	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11416 -	12391	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070062	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11634 -	12560	
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
01		434 N	257	-0-	-177	-0-	257 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070299	COMPL. DATE	02/12/1977	TOTAL DEPTH	12395	PERF. N/A		
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	070352	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12221	PERF.10960 -	11067	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2	N	-0-			-0-	
09	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	1019	2	N	-0-			-0-	
11	1320 N	927	-0-	-393	-0-	927	2	N	-0-			-0-	
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937	2	N	-0-			-0-	
01	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2	N	-0-			-0-	

DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10967 - 12098	
08	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2	N	-0-			-0-	
09	2820 X	2515	-0-	-305	-0-	2515	2	N	-0-			-0-	
10	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2	N	-0-			-0-	
11	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2586	2	N	-0-			-0-	
12	2852 X	2621	-0-	-231	-0-	2621	2	N	-0-			-0-	
01	2666 X	2305	-0-	-361	-0-	2304	2	N	1	1 8		-0-	

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018			
08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8069	2	N	1	1 8		-0-	
09	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	9615	2	N	1	1 8		-0-	
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	2	N	1	1 8		-0-	
11	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2	N	-0-			-0-	
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-	
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255			
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-	
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-	
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-	

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158			
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-	
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1018	-0-	-749	-0-	1018	2	N	-0-			-0-	
11	1740 N	673	-0-	-1067	-0-	673	2	N	-0-			-0-	
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1624	2	N	1	1 8		-0-	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	1	1 8		-0-	

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077			
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-	
09	1350 N	881	-0-	-469	-0-	881	2	N	-0-			-0-	
10	1116 N	567	-0-	-549	-0-	567	2	N	-0-			-0-	
11	1350 N	563	-0-	-787	-0-	563	2	N	-0-			-0-	
12	899 N	525	-0-	-374	-0-	525	2	N	-0-			-0-	
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2	N	-0-			-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138			
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132								
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393								
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100 N	3124	-0-	-24	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153								
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288								
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316								
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194								
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283								
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2		N	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2		N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122								
08	3193	X	1494	-0-	-1699	-0-	1494	2		N	-0-					-0-
09	2850	X	2153	-0-	-697	-0-	2153	2		N	-0-					-0-
10	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2		N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-					-0-
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-					-0-
01	2480	X	1509	-0-	-971	-0-	1509	2		N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209								
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2		N	-0-					-0-
09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		N	-0-					-0-
12	1581	N	911	-0-	-670	-0-	911	2		N	-0-					-0-
01	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2		N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228								
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240								
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
12	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1902	2	3	9	N	3	3	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5177 X	5149	-0-	-28	-0-	5149	2				-0-
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2				-0-
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2				-0-
11	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2				-0-
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2				-0-
01	5177 X	4275	-0-	-902	-0-	4275	2				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2				-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261	
08	4832 X	2890	-0-	-1942	-0-	2890	2				-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2				-0-
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2				-0-
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2				-0-
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2				-0-
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2				-0-

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293	
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2				-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2				-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2				-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2				-0-

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134	
08	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2				-0-
09	2471 N	2290	-0-	-181	-0-	2290	2				-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2				-0-
11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2				-0-
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2				-0-
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2				-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305	
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213	2				-0-
09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2				-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2				-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2				-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2				-0-
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2				-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226	
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1202	2	1	9	N	-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	N	-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297								
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426								
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254								
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					25
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					25
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					25
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					25
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3100 X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	2425	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3100 X	2145	-0-	-955	-0-	2144	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2670 X	1644	-0-	-1026	-0-	1644	2		N	-0-		-0-
12	2759 X	1472	-0-	-1287	-0-	1469	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	2759 X	798	-0-	-1961	-0-	796	2	2 9	N	2	2 8	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2		N	-0-		-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1775	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3 9	N	3	3 8	-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-		-0-

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-		-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-		-0-
12	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2		N	-0-		-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10 9	N	9	9 8	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11 9	N	10	10 8	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2571 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-		-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384	
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		25
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		25
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	900 2	156 9	N	142	141 1 1 8	25
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854 2	2 9	N	2		27
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893 2	1 9	N	1	1 8	27
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677 2	2 9	N	2	2 8	27

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000	
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-		-0-
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246	
08	1023 N	577	-0-	-446	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09	990 N	727	-0-	-263	-0-	727 2		N	-0-		-0-
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	797 2		N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2		N	-0-		-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11038	- 12179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2		1	9	N	-0-
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2				N	-0-
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2				N	-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2				N	-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2				N	-0-
01		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2				N	-0-

JONES, L.V. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11014 - 11495
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2				N	-0-
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2				N	-0-
10		2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2				N	-0-
11		2580 N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2				N	-0-
12		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2				N	-0-
01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2				N	-0-

COSSON				WELL #:		3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11242 - 11638
08		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6363	2	4	9	N	4	-0-
09		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6709	2	2	9	N	2	-0-
10		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6842	2	2	9	N	2	-0-
11		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2				N	-0-
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5317	2	3	9	N	3	-0-
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	N	4	-0-

TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #:		3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11261 - 11368
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				N	-0-
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2				N	-0-
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				N	-0-
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2				N	-0-
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				N	-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2				N	-0-

BONNER, J.				WELL #:		1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11875 - 11949
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2				Y	-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				Y	-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				Y	-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				Y	-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				Y	-0-
01		589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2				Y	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11087 - 12232
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11304 - 11695
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1	-0-
09		1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2				N	-0-
10		1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2				N	-0-
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2				N	-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1	-0-
01		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1513	2	1	9	N	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2	N	-0-			-0-
09	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	2	N	-0-			-0-
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2	N	-0-			-0-
11	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346		
08	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131		
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-			-0-
09	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-			-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2	N	-0-			-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	1	1	8	-0-

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908		
08	992 N	450	-0-	-542	-0-	450	2	N	-0-			242
09	780 N	383	-0-	-397	-0-	383	2	N	-0-			242
10	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	2	N	-0-			242
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			242
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			242
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			242

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281								
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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								
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2		N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					-0-
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356								
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2		N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-					-0-
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2		N	-0-					-0-
SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2		N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383								
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1984 N	1649	-0-	-335	-0-	1647	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3627 X	3202	-0-	-425	-0-	3190 2	12 9	N	11	11 8	-0-
09	3510 X	3329	-0-	-181	-0-	3323 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3222 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
12	3441 X	2897	-0-	-544	-0-	2887 2	10 9	N	9	9 8	-0-
01	3441 X	2761	-0-	-680	-0-	2758 2	3 9	N	3	3 8	-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174	
08	930 N	557	-0-	-373	-0-	557 2		N	-0-		58
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469 2		N	-0-		58
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		58
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		58
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		N	-0-		58
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
09	390 N	221	-0-	-169	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2475 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2073 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133	
08	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 2		N	-0-		-0-
09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 2		N	-0-		-0-
10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2		N	-0-		-0-
11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 2		N	-0-		-0-
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 2		N	-0-		-0-
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			N	-0-				-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1758	2	3	9	N	3	3	8		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969								
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291								
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897								
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918								
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
09	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
10	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984		
08	3100 N	3185	-0-	85	1382	3178	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	3000 N	2694	-0-	-306	1076	2690	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	4224 X	3148	-0-	-1076	-0-	3145	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	2	10 9	N	9	9 8	-0-
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9 9	N	8	8 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156		
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2		N	-0-		-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304		
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
09	1020 X	800	-0-	-220	-0-	800	2		N	-0-		-0-
10	1054 X	946	-0-	-108	-0-	946	2		N	-0-		-0-
11	1020 X	651	-0-	-369	-0-	651	2		N	-0-		-0-
12	1054 X	655	-0-	-399	-0-	655	2		N	-0-		-0-
01	1054 X	746	-0-	-308	-0-	746	2		N	-0-		-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202		
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1958	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-		-0-
12	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	2241	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1730	2	2 9	N	2	2 8	-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300		
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3974	-0-	874	874	3970	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01	3038 N	2164	-0-	-874	-0-	2161	2	3 9	N	3	3 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2234	N	1901	-0-	-333	-0-	1901 2					-0-
09	3000	N	3265	-0-	265	265	3265 2					-0-
10	2860	X	2595	-0-	-265	-0-	2595 2					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2					-0-
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2					-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824		
08	2666	X	1331	-0-	-1335	-0-	1330 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2340	X	1878	-0-	-462	-0-	1878 2					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2					-0-
11	2340	X	2201	-0-	-139	-0-	2201 2					-0-
12	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2194 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	3100	X	1747	-0-	-1353	-0-	1746 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971		
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856 2					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 2					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906		
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 2					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985 2					-0-
12	3100	N	3476	-0-	376	376	3476 2					-0-
01	3100	N	3990	-0-	890	1266	3990 2					-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
08	558	N	9	-0-	-549	-0-	9 2					-0-
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	280 2					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914 2					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2					-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 2					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93 2					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2					-0-
12	3100	N	3630	-0-	530	530	3629 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	3100	N	4128	-0-	1028	1558	4127 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91 2					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91 2					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10948	- 11279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III				WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10946 - 11346
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III				WELL #:		1	RRCID ->	192838	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10972 - 11394
08		713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2	N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
10		651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2	N	-0-			-0-
11		630 N	333	-0-	-297	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-

STARK				WELL #:		1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11734 - 11820
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2	N	-0-			-0-
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11633 - 12056
08		2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1961	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1504	-0-	-294	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-		-0-
12		1984 N	868	-0-	-1116	-0-	867	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		1519 N	759	-0-	-760	-0-	758	2	1 9	N	1	1 8	-0-

COSSON SWD				WELL #:		1	RRCID ->	195551	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4448 - 4706
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11690 - 12328
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11650 - 12216					
08	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	802	-0-	-968	-0-	802	2			N	-0-				-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	918	2			N	-0-				-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950					
08	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1638	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1830 N	334	-0-	-1496	-0-	334	2			N	-0-				-0-
10	1891 N	206	-0-	-1685	-0-	206	2			N	-0-				-0-
11	1590 N	163	-0-	-1427	-0-	163	2			N	-0-				-0-
12	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-				-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11632 - 11808					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11374 - 12524					
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-				-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998					
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-				-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11560 - 11570					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208	
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2160 N	1982	-0-	-178	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
10	2139 N	1311	-0-	-828	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1947 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624	
08	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2303 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2430 N	2118	-0-	-312	-0-	2117 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2325 N	1932	-0-	-393	-0-	1931 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2220 N	1919	-0-	-301	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
12	2201 N	1929	-0-	-272	-0-	1927 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1922 N	1575	-0-	-347	-0-	1573 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188	
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4508 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-		-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-		-0-
11	3450 X	3227	-0-	-223	-0-	3227 2		N	-0-		-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3567 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208	
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1981 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1676 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1494 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 2		N	-0-		-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-		-0-
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	640 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	595 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168			
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2431 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1912 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518			
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1255 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	1189 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1225 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1032 2	4 9	N	4	4 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	977	-0-	-511	-0-	977 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164		
08	775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2		N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	513 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	527 N	344	-0-	-183	-0-	343 2	1 9	N	1	1 8		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3415	-0-	315	-0-	3415 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3058	-0-	58	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-
12	2319 N	1946	-0-	-373	-0-	1945 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2206 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1260 N	959	-0-	-301	-0-	958 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1488 N	918	-0-	-570	-0-	917 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1620 N	976	-0-	-644	-0-	976 2		N	-0-			-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	946 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002 2	1 9	N	1	1 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	20	-0-	-1189	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	30	-0-	-1024	-0-	30 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	2346	2	N	-0-		-0-
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-		-0-
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-		-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-		-0-
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222	
08	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	1463	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150	
08	4123 X	3070	-0-	-1053	-0-	3069	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4166	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3842	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	3840 X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2	N	-0-		-0-
12	4309 X	3384	-0-	-925	-0-	3383	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	4309 X	3186	-0-	-1123	-0-	3185	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454	
08	2449 X	1276	-0-	-1173	-0-	1274	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3289	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-		-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3187	2	4 9 N	4	4 8	-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4 9 N	4	4 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-		-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1 9 N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12213	PERF.11598	- 12108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3100 N	2846	-0-	-254	61	2845 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09		1977 N	1916	-0-	-61	-0-	1916 2			N	-0-		-0-
10		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2			N	-0-		-0-
11		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2			N	-0-		-0-
12		1519 X	1186	-0-	-333	-0-	1185 2		1 9	N	1	1 8	-0-
01		1519 X	1292	-0-	-227	-0-	1291 2		1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12693	PERF.11380	- 12516	
08		1457 N	187	-0-	-1270	-0-	187 2			N	-0-		-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-		-0-
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1367 2		1 9	N	1	1 8	-0-
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-		-0-
12		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681 2			N	-0-		-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461 2		1 9	N	1	1 8	-0-

BONNER, J.		WELL #:		6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11581	- 11922	
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11816	- 12282	
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-		-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-		-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-		-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-		-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-		-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11612	- 12046	
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2			N	-0-		-0-
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2			N	-0-		-0-
11		1380 N	1103	-0-	-277	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
12		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122 2			N	-0-		-0-
01		1426 N	919	-0-	-507	-0-	919 2			N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	204826	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608	- 12020	
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-		-0-
09		780 N	713	-0-	-67	-0-	713 2			N	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-		-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-		-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-		-0-
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205548	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11116	- 12252	
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-		-0-
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-		-0-
10		1302 N	473	-0-	-829	-0-	473 2			N	-0-		-0-
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-		-0-
12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-		-0-
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486	
08	1426 N	625	-0-	-801	-0-	625	2	N	-0-		-0-
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1390	-0-	-439	-0-	1390	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-		-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1054	-0-	-682	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	4208	-0-	1208	1208	4208	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3506	-0-	406	1614	3506	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3005	-0-	-95	1519	3005	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1620 N	1327	-0-	-293	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1365	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480	
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848	
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3120	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2850 X	2622	-0-	-228	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2	N	-0-		-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2886	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2918	2	1 9 N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423			
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1760	-0-	-280	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1804	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378			
08	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1393	-0-	-827	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	830	-0-	-1588	-0-	830	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	841	-0-	-1079	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	741	-0-	-685	-0-	741	2		N	-0-			-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056			
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126			
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	217	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	589 N	179	-0-	-410	-0-	178	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	850	-0-	-235	-0-	849 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1080 N	845	-0-	-235	-0-	844 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1116 N	897	-0-	-219	-0-	896 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-		-0-
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2116 2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-		-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-		-0-
10	2201 N	1905	-0-	-296	-0-	1905 2		Y	-0-		-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-		-0-
12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		Y	-0-		-0-
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
11	1230 N	979	-0-	-251	-0-	979 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
08	1364 N	339	-0-	-1025	-0-	339 2		N	-0-		-0-
09	1320 N	337	-0-	-983	-0-	337 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	484	-0-	-880	-0-	484 2		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
08	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1295 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1529 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1304 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1506 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-
09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-
10	3100 N	3108	-0-	-0-	8	3108	2			N	-0-
11	2992 N	2984	-0-	-8	-0-	2984	2			N	-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658	
08	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	2421	2	1	9	N	-0-
09	3390 X	2350	-0-	-1040	-0-	2349	2	1	9	N	-0-
10	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			N	-0-
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-
12	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-
01	2418 X	1144	-0-	-1274	-0-	1143	2	1	9	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1702 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1447 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2					-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	1156 2					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2125 2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1853 2					-0-
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2					-0-
11	2070 N	1433	-0-	-637	-0-	1433 2					-0-
12	1922 N	882	-0-	-1040	-0-	881 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	1860 N	266	-0-	-1594	-0-	266 2					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	897 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2					-0-
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2					-0-
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	644 2					-0-
12	899 N	520	-0-	-379	-0-	520 2					-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2					-0-
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	720 2					-0-
12	899 N	649	-0-	-250	-0-	649 2					-0-
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	661 2					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11646 - 12076	
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2					-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2					-0-
11	1110 N	690	-0-	-420	-0-	690 2					-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520 2	1 9 N	1	1 8		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11703 - 11966	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2					-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2					-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2					-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2					-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564 2	1 9 Y	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2				-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2				-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2				-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2				-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474	
08	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	3392	2				-0-
09	3750 X	3237	-0-	-513	-0-	3237	2				-0-
10	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	3092	2				-0-
11	3870 X	2824	-0-	-1046	-0-	2824	2				-0-
12	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2				-0-
01	3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139	
08	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2				-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2				-0-
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2				-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2				-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2				-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2				-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2				-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2				-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2				-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2				-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434	
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	2	8
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	2	8
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	2	8
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2				-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	3	8
01	2201 X	496	-0-	-1705	-0-	495	2	1	9	1	8

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268	
08	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1712	2	2	9	2	8
09	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1631	2	1	9	1	8
10	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1399	2	1	9	1	8
11	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	1377	2				-0-
12	1674 N	1072	-0-	-602	-0-	1071	2	1	9	1	8
01	1395 N	989	-0-	-406	-0-	988	2	1	9	1	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1589 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	1650 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576				
08	3100 N	3118	-0-	18	18	3118 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3258	-0-	258	276	3258 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3671	-0-	571	847	3671 2		N	-0-			-0-
11	4480 X	3633	-0-	-847	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-			-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546				
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2386 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2329 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2561 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2528 2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2600 2	3 9	N	3	3 8		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342				
08	2759 X	2395	-0-	-364	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-	2227 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3361	-0-	261	261	3361 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4997	-0-	1997	2258	4997 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4809	-0-	1709	3967	4809 2		N	-0-			-0-
01	8831 X	4864	-0-	-3967	-0-	4864 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
08	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1472 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1438 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600				
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	1767 N	788	-0-	-979	-0-	787	2	1	9	N	1	8	-0-
09	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	4085	-0-	985	985	4085	2			N	-0-		-0-
11	1456 N	471	-0-	-985	-0-	471	2			N	-0-		-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		-0-
01	2480 X	813	-0-	-1667	-0-	813	2			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385			
08	2170 N	1763	-0-	-407	-0-	1760	2	3	9	N	3	8	-0-
09	2130 N	1413	-0-	-717	-0-	1412	2	1	9	N	1	8	-0-
10	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	1887	2	1	9	N	1	8	-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-		-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	8	-0-
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1816	2	2	9	N	2	8	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193			
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692			
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1	8	-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	8	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		-0-
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	8	-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	8	-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160			
08	1302 X	836	-0-	-466	-0-	835	2	1	9	N	1	8	-0-
09	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	1118	2	2	9	N	2	8	-0-
10	1643 X	586	-0-	-1057	-0-	585	2	1	9	N	1	8	-0-
11	1590 X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-		-0-
12	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	1107	2	1	9	N	1	8	-0-
01	1147 X	661	-0-	-486	-0-	660	2	1	9	N	1	8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527			
08	930 N	556	-0-	-374	-0-	556	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	586	-0-	-464	-0-	586	2			N	-0-		-0-
10	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	2			N	-0-		-0-
11	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-		-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-		-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211			
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4	8	-0-
09	1350 N	994	-0-	-356	-0-	992	2	2	9	N	2	8	-0-
10	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-		-0-
11	1500 N	502	-0-	-998	-0-	502	2			N	-0-		-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	8	-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	-0-	
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-	-0-	
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-	-0-	
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-	-0-	
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-	-0-	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-	-0-	
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	-0-	

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-	-0-	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1 9	N	1 8	-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6 9	N	5 8	-0-	
01	930 N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3 9	N	3 8	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235				
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-	-0-	
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-	-0-	
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-	-0-	
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	-0-	
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	-0-	
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392				
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-	-0-	
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	3286	-0-	186	-0-	3286	2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	3818	-0-	818	-0-	3818	2		N	-0-	-0-	
12	3100 N	3807	-0-	707	-0-	3807	2		N	-0-	-0-	
01	5748 X	4037	-0-	-1711	-0-	4037	2		N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	3100 X	1292	-0-	-1808	-0-	1291 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	3000 X	1431	-0-	-1569	-0-	1430 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	2945 X	1549	-0-	-1396	-0-	1548 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3420 2	4 9 N	4	4 8		-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2800 2	8 9 N	7	7 8		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110	
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2595 2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1761	-0-	-254	-0-	1761 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516	
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	2430 N	2340	-0-	-90	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2566 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	3100 N	3127	-0-	27	27	3126 2	1 9 N	1	1 8		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
08	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 2		N	-0-		-0-
09	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	3071 2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3183	-0-	-227	-0-	3183 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	3035	-0-	-205	-0-	3035 2		N	-0-		-0-
12	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
01	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006 2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
08	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2216 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3418 2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	3145 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	3120 X	2896	-0-	-224	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
12	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3181 2	2 9 N	2	2 8		-0-
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3749 2	4 9 N	4	4 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11122 - 12311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3529 2		3 9	N	3	-0-
09		3510 X	2385	-0-	-1125	-0-	2385 2			N	-0-	-0-
10		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2			N	-0-	-0-
11		3420 X	3353	-0-	-67	-0-	3353 2			N	-0-	-0-
12		3534 X	3475	-0-	-59	-0-	3475 2			N	-0-	-0-
01		3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283 2			N	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258	
08		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3525 2		1 9	N	1	-0-
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	-0-
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2476	-0-	-554	-0-	2476 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	1567	-0-	-1564	-0-	1567 2			N	-0-	-0-
01		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3489 2		1 9	N	1	-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	11769	PERF.10206 - 11288	
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-	-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-	-0-
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200 - 10210	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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	
08		3100 N	3373	-0-	273	723	3373 2			N	-0-	-0-
09		4084 X	3361	-0-	-723	-0-	3361 2			N	-0-	-0-
10		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2			N	-0-	-0-
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2			N	-0-	-0-
12		2728 X	2670	-0-	-58	-0-	2670 2			N	-0-	-0-
01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2			N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584 - 12067	
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1918 2		1 9	N	1	-0-
09		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			N	-0-	-0-
12		2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2385 2		1 9	N	1	-0-
01		2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885 2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327 - 12548	
08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2408 2		6 9	N	5	-0-
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2508 2		2 9	N	2	-0-
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2481 2		2 9	N	2	-0-
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2			N	-0-	-0-
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042 2		4 9	N	4	-0-
01		1984 N	1200	-0-	-784	-0-	1197 2		3 9	N	3	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-		-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415		
08	2263 X	1991	-0-	-272	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
09	2190 X	1864	-0-	-326	-0-	1864	2		N	-0-		-0-
10	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-		-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
01	2015 X	2000	-0-	-15	-0-	2000	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	N	1	1 8
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	2263	2	1	9	N	1	1 8
10	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2493	2	1	9	N	1	1 8
11	2970 X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
12	3069 X	1723	-0-	-1346	-0-	1722	2	1	9	N	1	1 8
01	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	1801	2	1	9	N	1	1 8

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-		-0-
09	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2		Y	-0-		-0-
10	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		Y	-0-		-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-		-0-
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-		-0-
01	2542 N	2366	-0-	-176	-0-	2366	2		Y	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
08	3100 N	3208	-0-	108	-0-	1907	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2750	-0-	-250	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3615	-0-	515	-0-	2172	2		N	-0-		-0-
11	5378 X	3206	-0-	-2172	-0-	3206	2		N	-0-		-0-
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-		-0-
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
08	7161 X	5862	-0-	-1299	-0-	5862	2		N	-0-		-0-
09	6000 X	5595	-0-	-405	-0-	5595	2		N	-0-		-0-
10	5952 X	5195	-0-	-757	-0-	5195	2		N	-0-		-0-
11	5760 X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2		N	-0-		-0-
12	5859 X	4864	-0-	-995	-0-	4864	2		N	-0-		-0-
01	5859 X	4942	-0-	-917	-0-	4942	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1155	-0-	-855	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395	
08	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294 2		N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984	
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2490 X	1194	-0-	-1296	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-		-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3169 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3119 2	2 9	N	2	2 8	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985	
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1534 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1388 2	2 9	N	2	2 8	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308	
08	3441 X	2905	-0-	-536	-0-	2902 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3148 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	2987 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
12	3255 X	2492	-0-	-763	-0-	2490 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	2946 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1178 N	981	-0-	-197	-0-	980 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510	
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1138 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1134 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1128 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253 2	1 9	N	1	1 8	-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156	
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
11	600 N	355	-0-	-245	-0-	355 2		N	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-		-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-		-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-		-0-
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 2		N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082	
08	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2598 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2576 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2927 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	2730 X	2678	-0-	-52	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
01	2821 X	1940	-0-	-881	-0-	1938 2	2 9	N	2	2 8	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342	
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N	-0-		-0-
09	660 N	271	-0-	-389	-0-	271 2		N	-0-		-0-
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412 2		N	-0-		-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401 2		N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438	
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-		-0-
12	2232 N	1298	-0-	-934	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
01	2232 N	135	-0-	-2097	-0-	135 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2015 N	881	-0-	-1134	-0-	881	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	792	-0-	-588	-0-	792	2	N	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629	
08	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	2837	2	7 9 N	6	6 8	-0-
09	2700 X	1221	-0-	-1479	-0-	1220	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2790 X	1670	-0-	-1120	-0-	1668	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	2760 X	2685	-0-	-75	-0-	2685	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	1559	-0-	-1293	-0-	1556	2	3 9 N	3	3 8	-0-
01	2852 X	2286	-0-	-566	-0-	2280	2	6 9 N	5	5 8	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2601	-0-	-249	-0-	2601	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2415	-0-	-525	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2459	-0-	-579	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
01	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359	
08	1643 N	665	-0-	-978	-0-	664	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-		-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
08	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	4996	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4873	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	4830 X	3701	-0-	-1129	-0-	3701	2	N	-0-		-0-
12	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	4733	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	5022 X	4072	-0-	-950	-0-	4070	2	2 9 N	2	2 8	-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1287	-0-	-666	-0-	1286	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	-0-	

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160			
08	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	1536	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1601	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620			
08	3255	X	1454	-0-	-1801	-0-	1454	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2855	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2		N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037			
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	948	-0-	-509	-0-	948	2		N	-0-	-0-	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111			
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	3931	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4249	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	4132	2		N	-0-	-0-	-0-
12	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4259	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3894	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099			
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3369	-0-	369	369	3369	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	4582	-0-	1482	1851	4582	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	2327	-0-	-773	1078	2327	2		N	-0-	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679			
08	2728	X	1711	-0-	-1017	-0-	1711	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	2624	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	2104	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2728	N	1082	-0-	-1646	-0-	1082	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2635	N	2191	-0-	-444	-0-	2191	2		N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
08		665 N	665 -0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
09		703 N	703 -0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
10		448 N	448 -0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
11		754 N	754 -0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
12		713 N	391 -0-	-322	-0-	391 2	N	-0-		-0-
01		434 N	391 -0-	-43	-0-	391 2	N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
08		1680 N	1680 -0-	-0-	-0-	1677 2	3 9 N	3	3 8	-0-
09		1054 N	1054 -0-	-0-	-0-	1053 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		1674 N	820 -0-	-854	-0-	819 2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		1620 N	1493 -0-	-127	-0-	1493 2		-0-		-0-
12		1531 N	1531 -0-	-0-	-0-	1528 2	3 9 N	3	3 8	-0-
01		869 N	869 -0-	-0-	-0-	867 2	2 9 N	2	2 8	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
08		1712 N	1712 -0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
09		2454 N	2454 -0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
10		3067 N	3067 -0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3161 -0-	161	-0-	3161 2	N	-0-		-0-
12		3089 N	2928 -0-	-161	-0-	2928 2	N	-0-		-0-
01		2889 N	2889 -0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
08		1512 N	1512 -0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
09		2059 N	2059 -0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
10		1809 N	1809 -0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
11		1842 N	1842 -0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
12		2025 N	2025 -0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
01		2311 N	2311 -0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230		
08		1754 N	1754 -0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		5
09		1643 N	1643 -0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		5
10		1547 N	1547 -0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-		5
11		1475 N	1475 -0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		5
12		1306 N	1306 -0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		5
01		1302 N	1074 -0-	-228	-0-	1073 2	1 9 N	1	1 8	5
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
08		78 N	78 -0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
09		186 N	186 -0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
10		337 N	337 -0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
11		60 N	36 -0-	-24	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12		66 N	66 -0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
01		62 N	43 -0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286		PERF.10650 - 12186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2	N	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
01	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327		PERF.12650 - 14230		
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3775	-0-	775	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3404	-0-	304	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
01	2699 N	1620	-0-	-1079	-0-	1620	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542		
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072		
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	1	1	8	-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	2056	2	N	1	1	8	-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	1	1	8	-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585		
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935		
08	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1410	2	N	1	1	8	-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1446	2	N	1	1	8	-0-
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1395	2	N	1	1	8	-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918		
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1152	2					-0-
09	1830 N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2					-0-
10	1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1553	2					-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2					-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2					-0-
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2					-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607		
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	2					-0-
09	1080 N	601	-0-	-479	-0-	601	2					-0-
10	1116 N	606	-0-	-510	-0-	606	2					-0-
11	930 N	597	-0-	-333	-0-	597	2					-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2					-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2					-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2					-0-
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2					-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2					-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404		
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361		
08	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	1426	2	1	9	N	1	-0-
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N		-0-
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N		-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N		-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1	-0-
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196		
08	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2			N		-0-
09	3450 X	3288	-0-	-162	-0-	3288	2			N		-0-
10	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	2			N		-0-
11	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N		-0-
12	3565 X	3340	-0-	-225	-0-	3340	2			N		-0-
01	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415		
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N		-0-
11	1350 N	514	-0-	-836	-0-	514	2			N		-0-
12	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N		-0-
01	899 N	299	-0-	-600	-0-	299	2			N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400	- 12679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2			N	-0-		-0-
09		1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1649 2			N	-0-		-0-
10		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628 2			N	-0-		-0-
11		1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1632 2			N	-0-		-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-		-0-
01		1643 N	1267	-0-	-376	-0-	1267 2			N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293	- 12371	
08		2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2562 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2			N	-0-		-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2			N	-0-		-0-
11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-		-0-
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-		-0-
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2823 2	1 9		N	1	1 8	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306	- 12428	
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4410 2	11 9		N	10	10 8	-0-
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4052 2	6 9		N	5	5 8	-0-
10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4043 2	6 9		N	5	5 8	-0-
11		3900 X	3881	-0-	-19	-0-	3881 2			N	-0-		-0-
12		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4114 2	10 9		N	9	9 8	-0-
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4028 2	9 9		N	8	8 8	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012	- 12162	
08		1829 N	846	-0-	-983	-0-	846 2			N	-0-		-0-
09		1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169 2			N	-0-		-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-		-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-		-0-
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-		-0-
01		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 2			N	-0-		-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791	- 7831	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488	- 9852	
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2			N	-0-		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2			N	-0-		-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			N	-0-		-0-
01		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2			N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302	- 12690	
08		3751 X	457	-0-	-3294	-0-	457 2			N	-0-		-0-
09		3630 X	632	-0-	-2998	-0-	632 2			N	-0-		-0-
10		3751 X	650	-0-	-3101	-0-	650 2			N	-0-		-0-
11		2730 X	537	-0-	-2193	-0-	537 2			N	-0-		-0-
12		1147 X	576	-0-	-571	-0-	576 2			N	-0-		-0-
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279				
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	982	-0-	-428	-0-	982	2			N	-0-			-0-
10	775 N	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-			-0-
11	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388				
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011				
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	810 N	585	-0-	-225	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430				
08	1488 N	827	-0-	-661	-0-	827	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	815	-0-	-505	-0-	815	2			N	-0-			-0-
10	961 N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312				
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507				
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1685 2	1 9	N	1	1 8		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
08	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2291 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3956 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4244 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4792 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5355 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4873 2	4 9	N	4	4 8		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11132 - 12350		
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
08	1612 N	23	-0-	-1589	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
08	1085 N	582	-0-	-503	-0-	580 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	793	-0-	-354	-0-	790 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1054 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4805 X	4172	-0-	-633	-0-	4169	2	3	9	N	3	8	-0-
09	4290 X	4053	-0-	-237	-0-	4052	2	1	9	N	1	8	-0-
10	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3924	2	1	9	N	1	8	-0-
11	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-		-0-
12	4247 X	3970	-0-	-277	-0-	3967	2	3	9	N	3	8	-0-
01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3978	2	2	9	N	2	8	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414			
08	2573 N	2038	-0-	-535	-0-	2038	2			N	-0-		9
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-		9
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-		9
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-		9
12	2387 N	1898	-0-	-489	-0-	1898	2			N	-0-		9
01	2821 N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-		9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715			
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-		-0-
09	5130 X	5080	-0-	-50	-0-	5080	2			N	-0-		-0-
10	5301 X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			N	-0-		-0-
11	5130 X	4760	-0-	-370	-0-	4760	2			N	-0-		-0-
12	5301 X	5221	-0-	-80	-0-	5220	2	1	9	N	1	8	-0-
01	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	4969	2	1	9	N	1	8	-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208			
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430			
08	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1	9	N	1	8	-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	926	2	1	9	N	1	8	-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-		-0-
11	1380 N	607	-0-	-773	-0-	607	2			N	-0-		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-		-0-
01	1178 N	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199			
08	1147 N	522	-0-	-625	-0-	522	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333			
08	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1844	2	2	9	N	2	8	-0-
09	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1834	2	1	9	N	1	8	-0-
10	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1469	2	1	9	N	1	8	-0-
11	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	1587	2			N	-0-		-0-
12	1891 N	1375	-0-	-516	-0-	1373	2	2	9	N	2	8	-0-
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1291	2	2	9	N	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	823	-0-	-479	-0-	823 2		N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346 2	1 9	N	1	8		-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819 2	1 9	N	1	8		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764 2	1 9	N	1	8		-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101 2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406		
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276 2		N	-0-			138
09	450 N	151	-0-	-299	-0-	151 2		N	-0-			138
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	244 2		N	-0-			138
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	127 2		N	-0-			138
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			138
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510		
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5818 2	3 9	N	3	8		-0-
09	5460 X	4627	-0-	-833	-0-	4626 2	1 9	N	1	8		-0-
10	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6035 2	1 9	N	1	8		-0-
11	5700 X	5372	-0-	-328	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
12	5890 X	5887	-0-	-3	-0-	5885 2	2 9	N	2	8		-0-
01	6045 X	5447	-0-	-598	-0-	5445 2	2 9	N	2	8		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140		
08	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5664 2	1 9	N	1	8		-0-
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		N	-0-			-0-
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-			-0-
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-			-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104		
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269		
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2223	-0-	-987	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
12	4185 X	2662	-0-	-1523	-0-	2661 2	1 9	N	1	8		-0-
01	4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	2442 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-		-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-		-0-
12	1271 N	733	-0-	-538	-0-	732 2		1 9	N	1	1 8	-0-
01	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1013 2		1 9	N	1	1 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740		
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			N	-0-		-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			N	-0-		-0-
10	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1837 2			N	-0-		-0-
11	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526 2			N	-0-		-0-
12	1922 N	1076	-0-	-846	-0-	1076 2			N	-0-		-0-
01	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	1514 2			N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408		
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-		-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-		-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 2			N	-0-		-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560		
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2			N	-0-		-0-
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2502 2		1 9	N	1	1 8	-0-
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3139	-0-	139	-0-	3139 2			N	-0-		-0-
12	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
01	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	1134 2			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2		1 9	N	1	1 8	-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 2		1 9	N	1	1 8	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	272 2		1 9	N	1	1 8	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2		1 9	N	1	1 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205		
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2			N	-0-		-0-
10	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1810 2		1 9	N	1	1 8	-0-
11	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	1786 2			N	-0-		-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2213 2		1 9	N	1	1 8	-0-
01	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1767 2		1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5850	2	2	9	N	2	2	8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956				
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2460 X	2354	-0-	-106	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
11	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1	1	8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891				
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	591	-0-	-649	-0-	591	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	390	-0-	-870	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4241	-0-	1141	-0-	4240	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11448 - 12572				
08	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2085	-0-	-825	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	1671	-0-	-1336	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	1577	-0-	-1333	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	1671	-0-	-1243	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	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				
08	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1271 N	687	-0-	-584	-0-	687	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400				
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396				
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	444	-0-	-666	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	456	-0-	-846	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	231	-0-	-947	-0-	231	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3717	-0-	717	717	3717	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2547	-0-	-553	164	2547	2	N	-0-			-0-
01	1982 N	1818	-0-	-164	-0-	1818	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698		
08	1023 N	426	-0-	-597	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2	N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10	403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979		
08	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339		
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	1364 N	898	-0-	-466	-0-	897	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	1320 N	951	-0-	-369	-0-	951	2	N	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2 9 N	2	2 8		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1 9 N	1	1 8		-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
09	240 N	69	-0-	-171	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967		
08	1116 N	721	-0-	-395	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09	990 N	798	-0-	-192	-0-	798	2	N	-0-			-0-
10	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2	N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
10	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2	N	-0-	-0-
11	780 N	98	-0-	-682	-0-	98	2	N	-0-	-0-
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	2	N	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
08	1922 X	1686	-0-	-236	-0-	1685	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	1790	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	1595	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	1080	2	1 9 N	1	1 8	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510		
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-	-0-
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-	-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2	N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382		
08	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2	N	-0-	-0-
09	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2	N	-0-	-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	N	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
08	2449 X	1777	-0-	-672	-0-	1777	2	N	-0-	-0-
09	2370 X	1285	-0-	-1085	-0-	1285	2	N	-0-	-0-
10	2449 X	5	-0-	-2444	-0-	5	2	N	-0-	-0-
11	2310 X	11	-0-	-2299	-0-	11	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	233	-0-	-1100	-0-	233	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3918	-0-	818	-0-	3918	2	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			
08	2294 N	1678	-0-	-616	-0-	1676	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	
10	2046 N	1031	-0-	-1015	-0-	1030	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2	3 9 N	3	3 8	-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4 9 N	4	4 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
08	3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	2133 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	3150 X	1513	-0-	-1637	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
12	2294 X	2290	-0-	-4	-0-	2289 2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	3007 X	1638	-0-	-1369	-0-	1637 2	1 9 N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
08	2418 X	1548	-0-	-870	-0-	1540 2	8 9 N	7	7 8	-0-
09	2130 X	2004	-0-	-126	-0-	2000 2	4 9 N	4	4 8	-0-
10	2201 X	1834	-0-	-367	-0-	1831 2	3 9 N	3	3 8	-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-		-0-
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2778 2	9 9 N	8	8 8	-0-
01	2077 X	1806	-0-	-271	-0-	1798 2	8 9 N	7	7 8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	626 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		-0-
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	685 2	N	-0-		-0-
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	715 2	1 9 N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	850 2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2	N	-0-		-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	773 2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 2	2 9 N	2	2 8	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	1290	-0-	-1620	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	1347	-0-	-1660	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	1513	-0-	-1397	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
12	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
01	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	1588 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2	N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1736 N	1205	-0-	-531	-0-		1204	2	1	9	-0-
09		1380 N	954	-0-	-426	-0-		954	2			-0-
10		1178 N	775	-0-	-403	-0-		775	2			-0-
11		3000 N	3363	-0-	363	363		3363	2			-0-
12		2477 N	2114	-0-	-363	-0-		2113	2	1	9	-0-
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1669	2	1	9	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582												
08		1829 N	916	-0-	-913	-0-		915	2	1	9	-0-
09		1740 N	677	-0-	-1063	-0-		677	2			-0-
10		1333 N	731	-0-	-602	-0-		730	2	1	9	-0-
11		900 N	729	-0-	-171	-0-		729	2			-0-
12		713 N	708	-0-	-5	-0-		708	2			-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1632	2	1	9	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476												
08		868 N	318	-0-	-550	-0-		318	2			-0-
09		570 N	523	-0-	-47	-0-		523	2			-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-		493	2			-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2			-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022												
08		744 N	660	-0-	-84	-0-		660	2			114
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2			114
10		651 N	606	-0-	-45	-0-		606	2			114
11		630 N	563	-0-	-67	-0-		563	2			114
12		589 N	409	-0-	-180	-0-		409	2			114
01		620 N	618	-0-	-2	-0-		618	2			114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443												
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2			-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2			-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420	2			-0-
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2			-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1407	2	1	9	-0-
01		1426 N	1297	-0-	-129	-0-		1297	2			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042												
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		3766	2	2	9	-0-
09		4320 X	4135	-0-	-185	-0-		4134	2	1	9	-0-
10		4464 X	4289	-0-	-175	-0-		4288	2	1	9	-0-
11		4320 X	3818	-0-	-502	-0-		3818	2			-0-
12		4278 X	4088	-0-	-190	-0-		4085	2	3	9	-0-
01		4278 X	4154	-0-	-124	-0-		4152	2	2	9	-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556												
08		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-		4236	2	4	9	-0-
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		3555	2	1	9	-0-
10		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		3972	2	1	9	-0-
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		4096	2			-0-
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		4362	2	2	9	-0-
01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		4160	2	3	9	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 241652			COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1579	2	1 9	N	1	-0-
09		870 N	120	-0-	-750	-0-	120	2		N	-0-	-0-
10		1705 N	1	-0-	-1704	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-	-0-
12		3100 N	3304	-0-	204	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3673	-0-	573	-0-	777	2	1 9	N	1	-0-

BONNER, J.			WELL #: 10		RRCID -> 241720			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992	
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1 9	Y	1	-0-
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1 9	Y	1	-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1 9	Y	1	-0-
11		1800 N	920	-0-	-880	-0-	920	2		Y	-0-	-0-
12		1116 N	983	-0-	-133	-0-	981	2	2 9	Y	2	-0-
01		1116 N	852	-0-	-264	-0-	849	2	3 9	Y	3	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 241773			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612	
08		3441 X	1699	-0-	-1742	-0-	1699	2		N	-0-	-0-
09		3330 X	1712	-0-	-1618	-0-	1711	2	1 9	N	1	-0-
10		3441 X	1549	-0-	-1892	-0-	1549	2		N	-0-	-0-
11		2730 X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2		N	-0-	-0-
12		1891 X	1830	-0-	-61	-0-	1829	2	1 9	N	1	-0-
01		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1 9	N	1	-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 241778			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	7
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-	7
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	7
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	7
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	7
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	7

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 241780			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134	
08		2170 N	1443	-0-	-727	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
09		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2		N	-0-	-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-	-0-
12		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2		N	-0-	-0-
01		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 241783			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802	
08		2573 N	2551	-0-	-22	-0-	2550	2	1 9	N	1	-0-
09		2340 N	2182	-0-	-158	-0-	2182	2		N	-0-	-0-
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1 9	N	1	-0-
11		2460 N	1679	-0-	-781	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
12		2263 N	1500	-0-	-763	-0-	1499	2	1 9	N	1	-0-
01		2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2074	2	1 9	N	1	-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 241818			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338	
08		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422																	
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10		3813 X	2688	-0-	-1125	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11		3690 X	2191	-0-	-1499	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12		3813 X	2153	-0-	-1660	-0-	2151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		3503 X	1956	-0-	-1547	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169																	
08		1147 N	906	-0-	-241	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12		1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01		1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114																	
08		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		2640 N	1809	-0-	-831	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	4201	-0-	1101	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	2901	-0-	-99	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12		2996 N	1994	-0-	-1002	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01		2883 X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472																	
08		961 X	765	-0-	-196	-0-	764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		918 X	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12		961 N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028																	
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		3007 X	2384	-0-	-623	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		2910 X	2117	-0-	-793	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478																	
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-			-0-
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
11	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	1627	-0-	-295	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380				
08	2914 X	1743	-0-	-1171	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	470	-0-	-2350	-0-	470	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	656	-0-	-2258	-0-	656	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2097	-0-	-723	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	956	-0-	-1741	-0-	956	2	N	-0-			-0-
01	1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1643	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2	N	-0-			-0-
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2	N	-0-			-0-
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2	N	-0-			-0-
12	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533				
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590				
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
08	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-	-0-	
09	3330 X	1920	-0-	-1410	-0-	1920	2		N	-0-	-0-	
10	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248	2		N	-0-	-0-	
11	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	2889	2		N	-0-	-0-	
12	3782 X	2578	-0-	-1204	-0-	2578	2		N	-0-	-0-	
01	3782 X	2576	-0-	-1206	-0-	2576	2		N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
08	837 N	425	-0-	-412	-0-	425	2		N	-0-	-0-	
09	810 N	350	-0-	-460	-0-	349	2	1 9	N	1 8	-0-	
10	837 N	84	-0-	-753	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
11	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	1 8	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1 8	-0-	

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-	
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	2	3 9	N	3	25	
09	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2		N	-0-	25	
10	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	3211	2		N	-0-	25	
11	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	2751	2		N	-0-	25	
12	3472 X	1761	-0-	-1711	-0-	1761	2		N	-0-	25	
01	3472 X	2150	-0-	-1322	-0-	2150	2		N	-0-	25	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1734	2	1 9	N	1 8	-0-	
09	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1689	2	1 9	N	1 8	-0-	
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2		N	-0-	-0-	
11	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2		N	-0-	-0-	
12	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	2		N	-0-	-0-	
01	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	1623	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
08	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2771	2		N	-0-	-0-	
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2		N	-0-	-0-	
10	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	3056	2		N	-0-	-0-	
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-	-0-	
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1 9	N	1 8	-0-	
01	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2		N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639		
08	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2657	2	1 9	N	1 8	-0-	
09	3060 X	2093	-0-	-967	-0-	2092	2	1 9	N	1 8	-0-	
10	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2291	2	1 9	N	1 8	-0-	
11	2850 X	2517	-0-	-333	-0-	2517	2		N	-0-	-0-	
12	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	2692	2	1 9	N	1 8	-0-	
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-	2226	2	1 9	N	1 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2				-0-
09	3300 X	2607	-0-	-693	-0-	2607	2				-0-
10	5022 X	7	-0-	-5015	-0-	7	2				-0-
11	4860 X	29	-0-	-4831	-0-	29	2				-0-
12	5022 X	32	-0-	-4990	-0-	32	2				-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-						-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	-0-
09	2100 N	1372	-0-	-728	-0-	1372	2				-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	-0-
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2				-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	-0-
01	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2160	2	2	9	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738	
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	N	-0-
09	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	1027	2	1	9	N	-0-
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1160	2	1	9	N	-0-
11	1440 N	884	-0-	-556	-0-	884	2				-0-
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	961	2	1	9	N	-0-
01	1147 N	944	-0-	-203	-0-	943	2	1	9	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280	
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2				-0-
09	3930 X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2				-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2				-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2				-0-
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2				-0-
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2				-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2				-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2				-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2				-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431	
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2				-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2				-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2				-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2				-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830	
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501	2	2	9	N	-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5104	2	2	9	N	-0-
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	2	2	9	N	-0-
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2				-0-
12	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	4007	2	2	9	N	-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	2	3	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	46
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2			N	-0-	46
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	46
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2			N	-0-	46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9		N	1	46
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2			N	-0-	46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907 2	1 9		N	1	-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-	-0-
10	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763 2			N	-0-	-0-
11	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642 2			N	-0-	-0-
12	1953 N	1561	-0-	-392	-0-	1560 2	1 9		N	1	-0-
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1400 2	1 9		N	1	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366	
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3990 2	1 9		N	1	-0-
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3688 2	1 9		N	1	-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872 2	1 9		N	1	-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2			N	-0-	-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4175 2	3 9		N	3	-0-
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3393 2	3 9		N	3	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232	
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175 2	1 9		N	1	-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-	-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-	-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460	
08	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1731 2	2 9		N	2	-0-
09	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1837 2	1 9		N	1	-0-
10	1953 X	1743	-0-	-210	-0-	1742 2	1 9		N	1	-0-
11	1890 X	1432	-0-	-458	-0-	1432 2			N	-0-	-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2108 2	4 9		N	4	-0-
01	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1782 2	4 9		N	4	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474 2	1 9		N	1	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
10	620 N	419	-0-	-201	-0-	419 2			N	-0-	-0-
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414 2			N	-0-	-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2			N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
08	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1475 2	2 9		N	2	-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199 2	1 9		N	1	-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270 2	1 9		N	1	-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-	-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188 2	2 9		N	2	-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964 2	3 9		N	3	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3200	-0-	100	100	3198	2	2 9 N	2	2 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2741	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-		-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3 9 N	3	3 8	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438			
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2	N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2 9 N	2	2 8	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295			
08	4774 X	4356	-0-	-418	-0-	4352	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09	4620 X	4160	-0-	-460	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
10	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4178	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	4002	2	N	-0-		-0-
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4463	2	3 9 N	3	3 8	-0-
01	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4184	2	4 9 N	4	4 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
08	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4585	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
08	899 N	351	-0-	-548	-0-	351	2	N	-0-		-0-
09	660 N	326	-0-	-334	-0-	326	2	N	-0-		-0-
10	868 N	453	-0-	-415	-0-	453	2	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386			
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1987	2	N	-0-		-0-
10	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2	N	-0-		-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2				-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2				-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2				-0-
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2				-0-
12	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1679	2	1	9	N	-0-
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087	
08	3224 X	2236	-0-	-988	-0-	2235	2	1	9	N	-0-
09	3210 X	2708	-0-	-502	-0-	2708	2				-0-
10	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2				-0-
11	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2				-0-
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2				-0-
01	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2				-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320	
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2				-0-
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2				-0-
10	3348 X	2565	-0-	-783	-0-	2564	2	1	9	N	-0-
11	3240 X	2528	-0-	-712	-0-	2528	2				-0-
12	3596 X	3098	-0-	-498	-0-	3096	2	2	9	N	-0-
01	3596 X	2163	-0-	-1433	-0-	2159	2	4	9	N	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078	
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2				-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2				-0-
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2				-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770	
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2				-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2				-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2				-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	-0-
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1661	2	1	9	N	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2				-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2				-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				-0-
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2				-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496	
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	N	-0-
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	-0-
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2				-0-
11	2490 X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2				-0-
12	2573 X	1938	-0-	-635	-0-	1937	2	1	9	N	-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2842	2	2	9	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374								
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					-0-
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-					-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-					-0-
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532								
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686								
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4346	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3565	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3437	2			N	-0-				-0-
12	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3475	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250								
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512								
08	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
09	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	1256	2			N	-0-				-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410								
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-				-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-				-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324	
08	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1840	2	2	9	N	-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	N	-0-
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526	
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	-0-
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-
10	2387 X	1899	-0-	-488	-0-	1899	2		N	-0-	-0-
11	2310 X	1467	-0-	-843	-0-	1467	2		N	-0-	-0-
12	2449 X	692	-0-	-1757	-0-	692	2		N	-0-	-0-
01	2449 X	768	-0-	-1681	-0-	768	2		N	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296	
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-	-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	-0-
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308	
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	278	2	1	9	N	-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790	
08	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727	2	3	9	N	-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	2	1	9	N	-0-
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4802	2	1	9	N	-0-
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-	-0-
12	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3784	2	2	9	N	-0-
01	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3502	2	2	9	N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-		-0-
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462			
08	1333 N	728	-0-	-605	-0-	728	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	484	-0-	-725	-0-	484	2		N	-0-		-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532			
08	2542 N	1131	-0-	-1411	-0-	1130	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
12	2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2237	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	2542 N	1833	-0-	-709	-0-	1831	2	2 9	N	2	2 8	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000			
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2		N	-0-		-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372			
08	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
09	2100 N	1740	-0-	-360	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
10	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2		N	-0-		-0-
11	2100 N	1913	-0-	-187	-0-	1913	2		N	-0-		-0-
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1523	-0-	-430	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315 2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298	
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 2		N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215 2	7 9	N	6	6 8	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244	
08	3100 N	3246	-0-	146	146	3246 2		N	-0-		-0-
09	2713 N	2567	-0-	-146	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3725 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1075 2	1 9	N	1	1 8	-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178	
08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
09	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
10	1519 X	1339	-0-	-180	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	1211	-0-	-259	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
12	1519 X	831	-0-	-688	-0-	831 2		N	-0-		-0-
01	1519 X	892	-0-	-627	-0-	892 2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632	
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
10	2976 X	1462	-0-	-1514	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
11	2880 X	1354	-0-	-1526	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
12	2976 X	1349	-0-	-1627	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692 2	2 9	N	2	2 8	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178	
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
01	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
12	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4119	2	2 9 N	2	2 8	130
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4062	2	1 9 N	1	1 8	130
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1 9 N	1	1 8	130
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	N	-0-		130
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4105	2	2 9 N	2	2 8	130
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	2	2 9 N	2	2 8	130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080	
08	4123 X	2898	-0-	-1225	-0-	2898	2	N	-0-		-0-
09	3990 X	3538	-0-	-452	-0-	3538	2	N	-0-		-0-
10	4123 X	1474	-0-	-2649	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2	N	-0-		-0-
12	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	3203	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785	
08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1391	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1500 N	1279	-0-	-221	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1 9 N	1	1 8	-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1098	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1171	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1500 N	951	-0-	-549	-0-	951	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	981	2	2 9 N	2	2 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2169	2	1	9	N	-0-
09	2400 X	2177	-0-	-223	-0-	2177	2			N	-0-
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-
11	2220 X	1754	-0-	-466	-0-	1754	2			N	-0-
12	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2197	2	1	9	N	-0-
01	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	2308	2	1	9	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160	
08	2449 X	2425	-0-	-24	-0-	2423	2	2	9	N	-0-
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	-0-
10	2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2118	2	1	9	N	-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2562	2	2	9	N	-0-
01	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	1750	2	2	9	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249	
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	-0-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	N	-0-
10	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2704	2	1	9	N	-0-
11	2700 X	2267	-0-	-433	-0-	2267	2			N	-0-
12	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-
01	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	1316	2	3	9	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676	
08	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714	
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-
11	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			N	-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	-0-
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	2728 N	2474	-0-	-254	-0-	2473	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	2760 N	2337	-0-	-423	-0-	2337	2			N	-0-		-0-
12	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	2646	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3	3 8	-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421			
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-	-0-	
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	-0-	
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-	-0-	
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-	-0-	
12	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-	-0-	
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	-0-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088			
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	-0-	
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-	-0-	
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-	-0-	
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-	-0-	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	-0-	
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426			
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-	-0-	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-	-0-	
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-	-0-	
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-	-0-	
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-	-0-	
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744			
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-	-0-	
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	-0-	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032			
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	-0-	
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-	-0-	
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	1887	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	71	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	71	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	71	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	71	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	71	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	71	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
10		2573 N	1939	-0-	-634	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11		2310 N	1777	-0-	-533	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
12		2139 N	1970	-0-	-169	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392																
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1950 X	7	-0-	-1943	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		2015 X	2	-0-	-2013	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	8	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097																
08		3286 X	2800	-0-	-486	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
09		3180 X	2493	-0-	-687	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
10		2852 X	2320	-0-	-532	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2760 X	2018	-0-	-742	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
12		2852 X	1964	-0-	-888	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2790 X	2232	-0-	-558	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676																
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01		992 N	935	-0-	-57	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233																
08		1984 N	1878	-0-	-106	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
12		2015 N	1429	-0-	-586	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
01		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331																
08		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2	2	8	-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280																
08		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		2970 X	2780	-0-	-190	-0-	-0-	2779	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		3038 X	2561	-0-	-477	-0-	-0-	2560	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2940 X	2624	-0-	-316	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
12		2945 X	2379	-0-	-566	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
01		2945 X	2683	-0-	-262	-0-	-0-	2682	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547					
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934					
08	3100 N	3218	-0-	118	118	-0-	3215	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2779 N	2661	-0-	-118	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12300 - 14571					
08	5952 X	5731	-0-	-221	-0-	-0-	5730	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5670 X	4991	-0-	-679	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
10	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6120 X	5713	-0-	-407	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
12	6324 X	3323	-0-	-3001	-0-	-0-	3322	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	6988	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11558 - 11982					
08	2032 N	1800	-0-	-232	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10965 - 12260					
08	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	2154	-0-	-1070	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917 -	12262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		341 N	158	-0-	-183	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951 -	12388	
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616 -	11484	
08		4185 X	1365	-0-	-2820	-0-	1358 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		4050 X	1084	-0-	-2966	-0-	1081 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		4185 X	921	-0-	-3264	-0-	919 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		3600 X	1539	-0-	-2061	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
12		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3300 2	34 9	N	31	31 8		-0-
01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3569 2	41 9	N	37	37 8		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390 -	11846	
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2822 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2574 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3030 X	2314	-0-	-716	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2891	-0-	-240	-0-	2890 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10939 -	12350	
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1261 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1058	-0-	-592	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1084 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1103 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11720 -	12238	
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11480 -	11925	
08		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1401 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1542 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11384 - 11790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11228 - 12480	
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-	-0-	
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-	-0-	
11	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2	N	-0-	-0-	
12	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540	2	N	-0-	-0-	
01	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.10932 - 12009	
08	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	2701	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2640 N	2409	-0-	-231	-0-	2408	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	2431	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	3000 X	2431	-0-	-569	-0-	2431	2	N	-0-	-0-	
12	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	2664	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2 9 N	2	2 8	-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID ->	256536	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12455	PERF.11030 - 12247	
08	3441 X	3123	-0-	-318	-0-	3120	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3184	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-	-0-	
12	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	3165	2	4 9 N	4	4 8	-0-
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3453	2	4 9 N	4	4 8	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	256540	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11096 - 12371	
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-	-0-	
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-	-0-	
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-	-0-	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	256620	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	12335	PERF.11747 - 12206	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	256621	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14984	PERF.12400 - 14950	
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	5130 X	4746	-0-	-384	-0-	4746	2	N	-0-	-0-	
10	5549 X	4659	-0-	-890	-0-	4659	2	N	-0-	-0-	
11	5370 X	4233	-0-	-1137	-0-	4233	2	N	-0-	-0-	
12	5549 X	4525	-0-	-1024	-0-	4524	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	5363 X	4284	-0-	-1079	-0-	4283	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
08	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2283	2	2	9	N	-0-
09	2370 N	2325	-0-	-45	-0-	2324	2	1	9	N	-0-
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2390	2	1	9	N	-0-
01	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2430	2	1	9	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370	
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	2	11	9	N	-0-
09	2880 X	2691	-0-	-189	-0-	2685	2	6	9	N	-0-
10	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2697	2	7	9	N	-0-
11	2880 X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2			N	-0-
12	2976 X	2416	-0-	-560	-0-	2404	2	12	9	N	-0-
01	2976 X	2074	-0-	-902	-0-	2064	2	10	9	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824	
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	-0-
09	1140 N	761	-0-	-379	-0-	751	2	10	9	N	-0-
10	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1092	2	10	9	N	-0-
11	1050 N	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	N	-0-
01	1116 N	918	-0-	-198	-0-	897	2	21	9	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734	
08	1333 N	909	-0-	-424	-0-	909	2			N	-0-
09	1260 N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	5945	2	8	9	N	-0-
09	6000 X	5576	-0-	-424	-0-	5572	2	4	9	N	-0-
10	6200 X	5303	-0-	-897	-0-	5299	2	4	9	N	-0-
11	5790 X	5041	-0-	-749	-0-	5041	2			N	-0-
12	5952 X	5583	-0-	-369	-0-	5574	2	9	9	N	-0-
01	5952 X	5293	-0-	-659	-0-	5284	2	9	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2		N	-0-		-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-		-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
01	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
08	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1699 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1559 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1517 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1504 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	1356 2	6 9	N	5	5 8	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1795 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278			
08	2604 X	1892	-0-	-712	-0-	1890 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2430 X	1881	-0-	-549	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
11	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
12	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2271 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	1948 2	1 9	N	1	1 8	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876			
08	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	4026 2	3 9	N	3	3 8	21
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5283 2	1 9	N	1	1 8	21
10	5115 X	1688	-0-	-3427	-0-	1688 2		N	-0-		21
11	4950 X	3729	-0-	-1221	-0-	3729 2		N	-0-		21
12	5115 X	2678	-0-	-2437	-0-	2677 2	1 9	N	1	1 8	21
01	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	4066 2	3 9	N	3	3 8	21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091			
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3146 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3046 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3376 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450			
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1	1 8
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1 8
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1 8
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1	1 8

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076			
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	N	1	1 8
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-	-0-
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888			
08	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	1486	2	1	9	N	1	1 8
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-	-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-	-0-
12	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	1851	2	1	9	N	1	1 8
01	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1644	2	1	9	N	1	1 8

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785			
08	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	3779	2	1	9	N	1	1 8
09	4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3520	2			N	-0-	-0-
10	4278 X	3924	-0-	-354	-0-	3924	2			N	-0-	-0-
11	3840 X	2557	-0-	-1283	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		2			N	-0-	-0-
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2	1	9	N	1	1 8

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530			
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5	5 8
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2 8
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2 8
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	-0-
12	434 N	119	-0-	-315	-0-	118	2	1	9	N	1	1 8
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	2 8

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930			
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	N	1	1 8
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	N	1	1 8
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	1 8
11	2040 N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2			N	-0-	-0-
12	2108 N	1671	-0-	-437	-0-	1670	2	1	9	N	1	1 8
01	2108 N	739	-0-	-1369	-0-	738	2	1	9	N	1	1 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916 2		N	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	735	-0-	-915	-0-	735 2		N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	892	-0-	-224	-0-	892 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851		
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1146 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1050 N	451	-0-	-599	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	604	-0-	-760	-0-	603 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1147 N	659	-0-	-488	-0-	658 2	1 9	N	1	1 8		-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469		
08	2108 X	997	-0-	-1111	-0-	997 2		Y	-0-			-0-
09	1110 X	954	-0-	-156	-0-	954 2		Y	-0-			-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
11	960 X	949	-0-	-11	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
01	1023 X	994	-0-	-29	-0-	994 2		Y	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 2		N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 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		
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		Y	-0-			-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		Y	-0-			-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		Y	-0-			-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		Y	-0-			-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3560 2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280		
08	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3981 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3960 X	3359	-0-	-601	-0-	3358 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4092 X	3452	-0-	-640	-0-	3451 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	3658 2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3629	-0-	-463	-0-	3627 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	2059 2	2 9	N	2	2 8		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088		
08	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1800 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	1857 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2263 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1928 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1886 2	1 9	N	1	1 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
08	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3720 X	1693	-0-	-2027	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	2861	-0-	-983	-0-	2861	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	2520	-0-	-1200	-0-	2520	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	2460	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	2852 X	1829	-0-	-1023	-0-	1828	2	1 9 N	1	1 8	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4494	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3761	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	3870 X	3602	-0-	-268	-0-	3602	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	3999 X	3418	-0-	-581	-0-	3416	2	2 9 N	2	2 8	-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1249	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1090	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
08	4205 X	3032	-0-	-1173	-0-	3030	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1770 X	1288	-0-	-482	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1 9 N	1	1 8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3284	2	43 9 N	39	39 8	-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3439	2	20 9 N	18	18 8	-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3634	2	22 9 N	20	20 8	-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3752	2	35 9 N	32	32 8	-0-
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41 9 N	37	37 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09	390 N	61	-0-	-329	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9 N	1	8	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
09	750 N	455	-0-	-295	-0-	455	2	N	-0-		-0-
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2	N	-0-		-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1 9 N	1	1 8	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397	
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1380 N	945	-0-	-435	-0-	945	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	945	-0-	-285	-0-	945	2	N	-0-		-0-
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	2074	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2	N	-0-		-0-
12	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1910	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	1607	2	1 9 N	1	1 8	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499	
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	3073	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2046	-0-	-924	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
12	3162 X	2264	-0-	-898	-0-	2263	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	3162 X	1819	-0-	-1343	-0-	1819	2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082	
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1578	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	1922 N	1529	-0-	-393	-0-	1527	2	2 9 N	2	2 8	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098	
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7420	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	7230 X	5456	-0-	-1774	-0-	5455	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	5854	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	7230 X	5940	-0-	-1290	-0-	5940	2	N	-0-		-0-
12	7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5662	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	7409 X	6429	-0-	-980	-0-	6427	2	2 9 N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11105 -	12252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1462	-0-	-243	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	829	-0-	-641	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	812	-0-	-1048	-0-	812 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1011	-0-	-446	-0-	1011 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11125 -	12240	
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260716	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11560 -	12003	
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1020 N	791	-0-	-229	-0-	790 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1116 N	631	-0-	-485	-0-	630 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1050 N	648	-0-	-402	-0-	648 2		N	-0-			-0-
12		806 N	599	-0-	-207	-0-	598 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8560 -	10731	
08		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5837 2	17 9	N	15	15 8		-0-
09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5504 2	9 9	N	8	8 8		-0-
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5986 2	9 9	N	8	8 8		-0-
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
12		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4738 2	17 9	N	15	15 8		-0-
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4810 2	19 9	N	17	17 8		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11280 -	11740	
08		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1086 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10335 -	11340	
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	518 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		540 N	494	-0-	-46	-0-	493 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	475 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		510 N	438	-0-	-72	-0-	438 2		N	-0-			-0-
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	443 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9	N	1	1 8		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	260803	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10970 -	12212	
08		5115 X	3220	-0-	-1895	-0-	3217 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	3127	-0-	-35	-0-	3126 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-			-0-
12		4402 X	2719	-0-	-1683	-0-	2718 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		4402 X	2073	-0-	-2329	-0-	2071 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1638	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														

08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-			-0-

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														

08	3720 X	2770	-0-	-950	-0-	2769	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2138	-0-	-900	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														

08	2356 N	683	-0-	-1673	-0-	683	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	690	-0-	-1110	-0-	690	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	792	-0-	-758	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-			-0-
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														

08	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	1869	-0-	-501	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1537	-0-	-447	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8	-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														

08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	913	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	8	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-			-0-
10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			Y	-0-			-0-
11	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650					
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	899	N	103	-0-	-796	-0-	103	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992					
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842					
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-			-0-
09	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557					
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920					
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	296 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2		N	-0-			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	294 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
08	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1467	-0-	-513	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1006	-0-	-513	-0-	1006 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1620 N	755	-0-	-865	-0-	755 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	763	-0-	-1376	-0-	763 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	876	-0-	-594	-0-	876 2		N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
08	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1805 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1976 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1839 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2457 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	193 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-		-0-
12	1519 N	862	-0-	-657	-0-	861	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	1519 N	642	-0-	-877	-0-	640	2	2	9	N	2	2 8	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091				
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-		-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-		-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-		-0-
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1894	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1583	2	1	9	N	1	1 8	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397				
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-		-0-
10	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-		-0-
11	780 N	395	-0-	-385	-0-	395	2			N	-0-		-0-
12	992 N	360	-0-	-632	-0-	360	2			N	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994				
08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2703	2	14	9	N	13	13 8	-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	2	7	9	N	6	6 8	-0-
10	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2909	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11	3090 X	2358	-0-	-732	-0-	2358	2			N	-0-		-0-
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3015	2	15	9	N	14	14 8	-0-
01	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	2886	2	15	9	N	14	14 8	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554				
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-		-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796				
08	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3508	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-		-0-
12	3782 X	3180	-0-	-602	-0-	3179	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	4371 X	2919	-0-	-1452	-0-	2918	2	1	9	N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212				
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	3000 N	3242	-0-	242	-0-	3242	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3170	-0-	170	-0-	3170	2			N	-0-		-0-
12	3184 X	2881	-0-	-303	-0-	2880	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420				
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345				
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132				
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2500	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1056	-0-	-711	-0-	1056	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125				
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174				
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1170 N	309	-0-	-861	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	933	-0-	-307	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206				
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	457	-0-	-783	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784 2		Y	-0-		-0-
10	2356 N	1736	-0-	-620	-0-	1735 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	1980 N	867	-0-	-1113	-0-	867 2		Y	-0-		-0-
12	1829 N	919	-0-	-910	-0-	918 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1106 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424	
08	2108 N	1312	-0-	-796	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
10	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117	
08	3565 X	2331	-0-	-1234	-0-	2330 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3438 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3512 2	2 9	N	2	2 8	-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253	
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
09	3420 X	2732	-0-	-688	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
10	3534 X	1295	-0-	-2239	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
11	3420 X	267	-0-	-3153	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12	3131 X	258	-0-	-2873	-0-	258 2		N	-0-		-0-
01	3131 X	444	-0-	-2687	-0-	444 2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226	
08	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2110 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1736 N	880	-0-	-856	-0-	879 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3503 X	643	-0-	-2860	-0-	643	2		N	-0-		-0-
09	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	3232	2		N	-0-		-0-
10	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
11	2820 X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2		N	-0-		-0-
12	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2		N	-0-		-0-
01	3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
08	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	3995	2	9 9	N	8	8 8	-0-
09	4380 X	3320	-0-	-1060	-0-	3317	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	4526 X	3802	-0-	-724	-0-	3799	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-		-0-
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5575	2	9 9	N	8	8 8	-0-
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5139	2	9 9	N	8	8 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		-0-
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2		N	-0-		-0-
12	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2231	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2315	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3066	2	1 9	N	1	1 8	88
09	3540 X	2808	-0-	-732	-0-	2808	2		N	-0-		88
10	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2		N	-0-		88
11	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2787	2		N	-0-		88
12	3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2438	2	2 9	N	2	2 8	88
01	3069 X	2352	-0-	-717	-0-	2352	2		N	-0-		88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
08	1550 N	955	-0-	-595	-0-	955	2		N	-0-		-0-
09	1260 N	935	-0-	-325	-0-	935	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	2		N	-0-		-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-		-0-
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2		N	-0-		-0-
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
08	3286 X	1193	-0-	-2093	-0-	1191	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3180 X	1526	-0-	-1654	-0-	1525	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3286 X	1839	-0-	-1447	-0-	1838	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3180 X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	1455	-0-	-1831	-0-	1454	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1829 X	1650	-0-	-179	-0-	1649	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-	-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355	
08	3100 N	3944	-0-	844	844	3937 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	3000 N	4161	-0-	1161	2005	4158 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	3100 N	4077	-0-	977	2982	4074 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	6721 X	3739	-0-	-2982	-0-	3739 2		N	-0-	-0-	-0-
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3748 2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366	
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-	-0-	-0-
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158 2		N	-0-	-0-	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF.11800 - 14050	
08	9548 X	9097	-0-	-451	-0-	9096 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	8880 X	8289	-0-	-591	-0-	8288 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	9362 X	9237	-0-	-125	-0-	9236 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	9060 X	8088	-0-	-972	-0-	8088 2		N	-0-	-0-	-0-
12	9362 X	8467	-0-	-895	-0-	8466 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	9238 X	6297	-0-	-2941	-0-	6296 2	1 9	N	1	1 8	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306	
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 2		N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417 2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	178 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303 2	4 9	N	4	4 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		837 N	547	-0-	-290	-0-	547 2		N	-0-			-0-
09		690 N	519	-0-	-171	-0-	519 2		N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
01		682 N	449	-0-	-233	-0-	449 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236	
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989	
08		1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	901	-0-	-569	-0-	901 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	860	-0-	-256	-0-	860 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581	- 10660	
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11		270 N	163	-0-	-107	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12		527 N	185	-0-	-342	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454	- 11390	
08		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2878 2	44 9	N	40	40 8		-0-
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3071 2	21 9	N	19	19 8		-0-
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2933 2	21 9	N	19	19 8		-0-
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3444 2	46 9	N	42	42 8		-0-
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3099 2	42 9	N	38	38 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402	- 11428	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	288 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	271 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	256 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	267 2	2 9	N	2	2 8		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542	- 12075	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	461 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2	4 9	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	435 2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	427 2	6 9	N	5	5 8	-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366	
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2870 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	2520 N	2175	-0-	-345	-0-	2174 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2120 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	2670 N	2303	-0-	-367	-0-	2303 2		N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3124	-0-	24	-24	3121 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	2121 N	2097	-0-	-24	-0-	2095 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	-0-	-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-	-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
08	17236 X	16534	-0-	-702	-0-	16531 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	16710 X	15891	-0-	-819	-0-	15889 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	17267 X	15992	-0-	-1275	-0-	15990 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	16710 X	15374	-0-	-1336	-0-	15374 2		N	-0-	-0-	-0-
12	16802 X	14405	-0-	-2397	-0-	14404 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	16523 X	15499	-0-	-1024	-0-	15496 2	3 9	N	3	3 8	-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928	
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6791 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7135 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-	-0-	-0-
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		N	-0-	-0-	-0-
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6234 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6101 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
08	15159 X	13516	-0-	-1643	-0-	13514 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	14670 X	5667	-0-	-9003	-0-	5667 2		N	-0-	-0-	-0-
10	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	16011 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903 2		N	-0-	-0-	-0-
12	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14705 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	16027 X	14402	-0-	-1625	-0-	14401 2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.12045 - 15508
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13733 X	10563	-0-	-3170	-0-	10561	2	2 9	N	2	2 8	25
09	13230 X	12230	-0-	-1000	-0-	12229	2	1 9	N	1	1 8	25
10	13671 X	12828	-0-	-843	-0-	12827	2	1 9	N	1	1 8	25
11	13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	11765	2		N	-0-		25
12	13237 X	12414	-0-	-823	-0-	12412	2	2 9	N	2	2 8	25
01	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13366	2	3 9	N	3	3 8	25

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.11588 - 15436
08	6448 X	5637	-0-	-811	-0-	5629	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	5970 X	5914	-0-	-56	-0-	5900	2	14 9	N	13	13 8	-0-
10	6169 X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2		N	-0-		-0-
11	5970 X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2		N	-0-		-0-
12	6169 X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2		N	-0-		-0-
01	6107 X	4901	-0-	-1206	-0-	4901	2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11857 - 18286
08	8556 X	8347	-0-	-209	-0-	8345	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	8190 X	7952	-0-	-238	-0-	7951	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	8339 X	7497	-0-	-842	-0-	7496	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	8070 X	7095	-0-	-975	-0-	7095	2		N	-0-		-0-
12	8339 X	8148	-0-	-191	-0-	8146	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	8339 X	7819	-0-	-520	-0-	7817	2	2 9	N	2	2 8	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784 - 14306
08	15841 X	14578	-0-	-1263	-0-	14572	2	6 9	N	5	4 8	15
09	15960 X	11893	-0-	-4067	-0-	11892	2	1 9	N	1	1 8	15
10	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	16846	2	2 9	N	2	2 8	15
11	15960 X	13308	-0-	-2652	-0-	13308	2		N	-0-		15
12	14663 X	1957	-0-	-12706	-0-	1956	2	1 9	N	1	1 8	15
01	16833 X	11831	-0-	-5002	-0-	11827	2	4 9	N	4	4 8	15

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657 - 16353
08	32891 X	29632	-0-	-3259	-0-	29626	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	31350 X	28725	-0-	-2625	-0-	28723	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	32178 X	29153	-0-	-3025	-0-	29151	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	31140 X	28778	-0-	-2362	-0-	28778	2		N	-0-		-0-
12	32178 X	28858	-0-	-3320	-0-	28852	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	29698 X	28504	-0-	-1194	-0-	28498	2	6 9	N	5	5 8	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161 - 17040
08	24765 X	24765	-0-	-0-	-0-	24748	2	17 9	N	15	15 8	-0-
09	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23662	2	21 9	N	19	19 8	-0-
10	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23799	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2		N	-0-		-0-
12	20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	20625	2	33 9	N	30	30 8	-0-
01	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	21093	2	32 9	N	29	29 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066679			COMPL. DATE 04/21/1976			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3357	-0-	257	257	62	1	3295	2	N	-0-			20
09		2940 X	2116	-0-	-824	-0-	60	1	2056	2	N	-0-			20
10		3038 X	2660	-0-	-378	-0-	44	1	2616	2	N	-0-			20
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			20
12		3038 X	2020	-0-	-1018	-0-	36	1	1984	2	N	-0-			20
*01		3038 X	2785	-0-	-253	-0-	62	1	2723	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166270			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657											
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1	RRCID -> 096434			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 095666			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350											
HARRIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191367			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063				
08		775 N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-			50
09		960 N	578	-0-	-382	-0-	578	2			N	-0-			50
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			50
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			50
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			50
*01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			50

PATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 220252			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446				
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			20
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			20
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			20
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			20
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			20
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
WHITE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		105
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		105
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		105
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		105
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		105
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		105

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: FREESTONE			
BOYD -B-				WELL #: 2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	1	4	1
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	7	1	Y	1		2
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	7	1	Y	-0-		2
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		2
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	Y	1		3
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	1		4

MCMICHAEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-

RAWLS				WELL #: 1	RRCID -> 082303	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11450	- 12356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	7		110
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	249	1	Y	17		127
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	289	1	Y	13		140
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	11	116	1
12	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	302	1	Y	14		49
01	4960 X	4927	-0-	-33	-0-	195	1	Y	13		62

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #: 1	RRCID -> 084484	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11362	- 11382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6401	2	Y	6		120
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6609	2	Y	17		137
10	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7439	2	Y	15		152
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7010	2	Y	12	127	1
12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9607	2	Y	22		37
01	7471 X	6152	-0-	-1319	-0-	6134	2	Y	16		59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	144	1	2017	2	Y	-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	141	1	2094	2	Y	-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-
11	2100 N	1567	-0-	-533	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-
12	2325 N	1394	-0-	-931	-0-	58	1	1336	2	Y	-0-
01	2263 N	1912	-0-	-351	-0-	63	1	1849	2	Y	-0-

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	9
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	10
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	11
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	3
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	4
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	5

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350			
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	4
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	4
10	3100 N	3562	-0-	462	462	137	1	3422	2	Y	7
11	3000 N	3662	-0-	662	1124	131	1	3527	2	Y	11
12	3100 N	3347	-0-	247	1371	119	1	3224	2	Y	15
01	2925 X	1554	-0-	-1371	-0-	56	1	1496	2	Y	17

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230			
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	67
09	2070 N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	67
10	1798 N	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	67
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	67
12	1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	67
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	70	1	2316	2	N	67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	Y	49
09	720 N	320	-0-	-400	-0-	3	1	317	2	Y	49
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	4	1	305	2	Y	49
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	3	1	299	2	Y	49
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	3	1	298	2	Y	49
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	2	Y	49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
09	2580 N	1983	-0-	-597	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
10	2790 N	1835	-0-	-955	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1122	-0-	-924	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	79	1	N	13			148
						14	9					
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	N	19	142	1	25
						21	9					
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			25
11	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	74	1	N	3			28
						3	9					
12	2542 N	2092	-0-	-450	-0-	65	1	N	-0-			28
01	2542 N	2119	-0-	-423	-0-	63	1	N	4			32
						4	9					

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	285	-0-	-435	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
08	1771 N	1602	-0-	-169	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	1571	-0-	-709	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
10	2356 X	1542	-0-	-814	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	1224	-0-	-1056	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1651	-0-	-457	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	1234	-0-	-378	-0-	1234	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	978	2	Y	1		7
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	1	9						7
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	858	2	Y	-0-		7
11	780 N	627	-0-	-153	-0-	37	1	934	2	Y	-0-		8
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	1		9
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1	9						11
						44	1	1182	2	Y	1		
						1	9						
						55	1	1472	2	Y	2		
						2	9						

BOYD -B-				WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	2	21 1	2
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	2	9				1		3
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y			3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-		4
12	403 N	205	-0-	-198	-0-	14	1	334	2	Y			5
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	1		9
						1	9						
						9	1	195	2	Y	1		
						1	9						
						69	1	1976	2	Y	4		
						4	9						

YORK, B. P.				WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310		
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	2	Y	1		7
09	2010 N	1194	-0-	-816	-0-	1	9				-0-		7
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y			8
11	3000 N	4659	-0-	1659	1659	61	1	1525	2	Y	1		12
12	3100 N	5389	-0-	2289	3948	1	9				4		18
01	3100 N	4717	-0-	1617	5565	192	1	5190	2	Y	6		27
						7	9						
						168	1	4539	2	Y	9		
						10	9						

BOYD -B-				WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059		
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	2001	2	Y	13	57 1	14
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14	9				5		19
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1380	2	Y			19
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	6	9				-0-		22
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	2	Y	3		30
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	Y			34
						3	9						
						65	1	1357	2	Y	8		
						9	9						
						58	1	1671	2	Y	4		
						4	9						

YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-		2
09	600 N	261	-0-	-339	-0-	9	1	252	2	Y	-0-		2
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	2	Y	-0-		2
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	11	1	299	2	Y	-0-		2
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-		2
01	558 N	256	-0-	-302	-0-	9	1	247	2	Y	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	473	2	Y	3
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3	9	490	2	Y	2
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	21	1	354	2	Y	-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	2	9	415	2	Y	1
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	3
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	Y	1
						1	9				10

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2604 X	2170	-0-	-434	-0-	89	1	2067	2	Y	13
09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	14	9	1975	2	Y	8
10	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	87	1	2425	2	Y	-0-
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	9	9	2451	2	Y	5
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	101	1	2214	2	Y	12
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	106	1	2701	2	Y	5
						6	9				45

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	1
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1	9	1054	2	Y	-0-
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	39	1	1131	2	Y	-0-
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	45	1	1085	2	Y	1
12	1116 N	263	-0-	-853	-0-	40	1	254	2	Y	-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1	9	1236	2	Y	2
						46	1				15
						2	9				

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	Y	-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	-0-
11	1380 N	262	-0-	-1118	-0-	16	1	246	2	Y	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	794	2	Y	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	25	1	739	2	Y	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	1
09	300 N	164	-0-	-136	-0-	6	1	158	2	Y	-0-	1
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	Y	-0-	1
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-	1
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	2	Y	-0-	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	1

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-	13
09	1680 N	1166	-0-	-514	-0-	42	1	1124	2	Y	-0-	13
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	35	1	879	2	Y	-0-	13
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	Y	1	14
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	65	1	1753	2	Y	2	16
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	2	18

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
08	T. A.	4256	-0-	4256	4256	152	1	4101	2	Y	3	28
09	T. A.	4601	-0-	4601	8857	166	1	4432	2	Y	3	31
10	T. A.	4380	-0-	4380	13237	168	1	4211	2	Y	1	32
11	17683 X	4446	-0-	-13237	-0-	158	1	4282	2	Y	5	37
12	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	155	1	4191	2	Y	5	42
01	4743 X	3754	-0-	-989	-0-	134	1	3613	2	Y	6	48

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	921	2	Y	1	6
09	1950 N	842	-0-	-1108	-0-	30	1	812	2	Y	-0-	6
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	35	1	866	2	Y	-0-	6
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1	7
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	23	1	613	2	Y	1	8
01	899 N	618	-0-	-281	-0-	22	1	595	2	Y	1	9

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024			
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	98	1	2973	2	Y	3	192
09	4200 X	2965	-0-	-1235	-0-	105	1	2842	2	Y	16	53
10	4340 X	3044	-0-	-1296	-0-	94	1	2946	2	Y	4	57
11	4200 X	2592	-0-	-1608	-0-	105	1	2480	2	Y	6	63
12	3348 X	2535	-0-	-813	-0-	85	1	2442	2	Y	7	70
01	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	84	1	2903	2	Y	15	85

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.11384	- 12554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)					M		AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	2566	2		Y	-0-		-0-
09	3570 X	2678	-0-	-892	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-
10	3689 X	2820	-0-	-869	-0-	2820	2		Y	-0-		-0-
11	3570 X	2638	-0-	-932	-0-	2638	2		Y	-0-		-0-
12	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2754	2		Y	-0-		-0-
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2		Y	-0-		-0-

BAUM ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.10674	- 11034
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	14
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2		Y	-0-		14
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		14
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		14

BAUM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618	- 11752
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	15
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-	15
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		15
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	Y	-0-	15
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-	15
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454	- 12491
08	T. A.	1325	-0-	1325	1325	88	1	1237	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	891	-0-	891	2216	56	1	835	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1539	-0-	1539	3755	117	1	1422	2	Y	-0-	-0-
11	4843 X	1088	-0-	-3755	-0-	66	1	1022	2	Y	-0-	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1025	-0-	-525	-0-	34	1	991	2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373	- 12433
08	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	1726	-0-	-1154	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-	-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-		-0-
11	2880 X	2255	-0-	-625	-0-	138	1	2117	2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	1445	-0-	-942	-0-	60	1	1385	2	Y	-0-	-0-
01	1798 X	895	-0-	-903	-0-	30	1	865	2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426	- 12534
08	2697 X	2143	-0-	-554	-0-	142	1	2001	2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	1623	-0-	-2097	-0-	102	1	1521	2	Y	-0-	-0-
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-		-0-
11	3720 X	1677	-0-	-2043	-0-	102	1	1575	2	Y	-0-	-0-
12	2139 X	925	-0-	-1214	-0-	38	1	887	2	Y	-0-	-0-
01	2139 X	628	-0-	-1511	-0-	21	1	607	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	-0-		7
09	1320 N	642	-0-	-678	-0-	23	1	619	2	Y	-0-		7
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-		7
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	25	1	677	2	Y	1		8
						1	9						
12	651 N	295	-0-	-356	-0-	10	1	285	2	Y	-0-		8
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	1		9
						1	9						

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	168	1	3895	2	Y	4		72
						4	9						
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	164	1	4026	2	Y	11		83
						12	9						
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	212	1	4714	2	Y	10		93
						11	9						
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	218	1	4979	2	Y	10	77 1	26
						11	9						
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	283	1	5472	2	Y	13		39
						14	9						
01	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	158	1	3821	2	Y	11		50
						12	9						

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	1		8
						1	9						
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	1		9
						1	9						
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	1		10
						1	9						
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	17	1	389	2	Y	1	8 1	3
						1	9						
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	19	1	372	2	Y	1		4
						1	9						
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	16	1	399	2	Y	1		5
						1	9						

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	352	1	4950	2	N	-0-		-0-
09	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	423	1	6287	2	N	-0-		-0-
10	6448 X	6373	-0-	-75	-0-	482	1	5891	2	N	-0-		-0-
11	6240 X	5316	-0-	-924	-0-	324	1	4992	2	N	-0-		-0-
12	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	252	1	5842	2	N	-0-		-0-
01	6448 X	4957	-0-	-1491	-0-	164	1	4793	2	N	-0-		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		WELL #: 1D		RRCID -> 238018			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068															
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COSSON		WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034									
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					2	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5					7	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					7	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					7	
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					7	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HAM GAS UNIT		WELL #: 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140									
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224									
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-	
09	1620 N	995	-0-	-625	-0-	995	2			N	-0-					-0-	
10	1674 N	585	-0-	-1089	-0-	585	2			N	-0-					-0-	
11	1170 N	470	-0-	-700	-0-	470	2			N	-0-					-0-	
12	1023 N	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-					-0-	
01	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439						
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	11087	1569	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1524	-0-	1524	12611	1524	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1423	-0-	1423	14034	1423	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1401	-0-	1401	15435	1401	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1488	-0-	1488	16923	1488	2			N	-0-				-0-
01	18145 X	1222	-0-	-16923	-0-	1222	2			N	-0-				-0-

CAT CREEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370						
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267616	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8007 - 8184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	11676	PERF.	7984 - 8087			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8116 - 8300			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8087 - 8291			
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-			-0-
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2				N	-0-			-0-
11	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2				N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2				N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	8210 - 8390			
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8 9	N	7	7 8	-0-			
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3 9	N	3	3 8	-0-			
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3 9	N	3	3 8	-0-			
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-			
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	2	7 9	N	6	6 8	-0-			
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7 9	N	6	6 8	-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			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			15
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2				N	-0-			15
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-			15
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2				N	-0-			15
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2				N	-0-			15
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2				N	-0-			15

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068								
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 - 7584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 X	247	-0-	-125	-0-	247 2		N	-0-		-0-
09		360 X	162	-0-	-198	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10		372 X	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-		-0-
11		240 X	185	-0-	-55	-0-	185 2		N	-0-		-0-
12		248 X	106	-0-	-142	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01		341 X	54	-0-	-287	-0-	54 2		N	-0-		-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 7600	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		103
09		120 X	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-		103
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		103
11		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		103
12		62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		103
01		62 X	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-		103

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 7724 - 7736	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7630 - 7892	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	198 1	186 2		N	-0-		48
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1			N	-0-		48
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	316 1	5 2		N	-0-		48
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1			N	-0-	45 7	3
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1			N	-0-		3
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	27 1	14 2		N	-0-		3

WRIGHT, J.A.		WELL #:		3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7704 - 7819	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193 7	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W.F.		//CONT.// 88576 700 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	26	1	32 2	N	-0-			6
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	63	1	82 2	N	-0-			6
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8 2	N	-0-			6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			6
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	12	1	31 2	N	-0-			6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			6

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			93
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	93 7		-0-
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	93			93
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			93

HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955			TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2027	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4 9	N	4	4 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837		
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	769	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3 9	N	3	3 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064		
08	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840 N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1271 N	510	-0-	-761	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948						
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208						
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	3155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	3116	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 10072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 10192	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10132	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HAM GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	264769	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	265696	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 9393
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	266048	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8565 - 8916
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	266343	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 8931
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	266421	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8616 - 10258
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	266538	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	8586 - 9392
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272353	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831	
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	* EOM BALANCE
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF. 8615 - 9464	
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2919	2	21 9	N	19	19 8	-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2880	2	10 9	N	9	9 8	-0-
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10 9	N	9	9 8	-0-
11	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	2522	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2857	2	22 9	N	20	20 8	-0-
01	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2789	2	22 9	N	20	20 8	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 9429	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		900331	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF. 4649 - 4815	
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		WELL #:		88581 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		WELL #:		330185								
WADLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529	PERF.10260 - 10350	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		WELL #:		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903								
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7274 - 7330	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		6
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	6 7	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66 2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330															
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	N	-0-			15
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-			15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	1	10	2	N	-0-			15
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-	15	7	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792															
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	90	1	112	2	N	-0-			6
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	136	1	176	2	N	-0-	6	7	-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	44	1	30	2	N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	129	1	189	2	N	-0-			-0-
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	52	1	140	2	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	88	1	68	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304															
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-			25
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-	25	7	-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	249	1	37	2	N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20			20
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	102	1	89	2	N	-0-			20

TEAS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1717	2	43	9	Y	39			171
09	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			Y	-0-	163	1	8
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	Y	35			43
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1585	2	19	9	Y	17			60
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1534	2	64	9	Y	58			118
01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	1416	2	59	9	Y	54	160	1	12

TEAS (PETTIT)				88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6440 - 6452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6233 - 6362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK)				88610 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MILLNER		WELL #:		1	RRCID -> 190007	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7273 - 7280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			4
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			4
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1			5
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
LEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11682 - 11948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	255	1	110	2	N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	247	1	123	2	N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	259	1	191	2	N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	241	1	13	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	335	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	294	1	1043	2	N	-0-					-0-

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

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1		RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9840	-	9874
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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 #:		2		RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941	-	5963
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #:		4 B		RRCID ->	022808	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530	-	7590
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B		RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7695	-	7732
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID ->	022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-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		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		532	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		532	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		532	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		532	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		532	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	613	169 1	976	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109		284	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		284	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		284	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	147 1	171	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID ->	049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7636 - 7645		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 7754 - 8296
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 - 8167
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 - 8227			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 8139 - 9210			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400			
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7914 - 10700			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRG LONE STAR LTD.				090870										
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			91101 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347												
LANDIS			WELL #: 1		RRCID -> 252322			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 262916			COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550				
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	589	1	139	2	N	3			155
								3							
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	570	1	182	2	N	2			157
								2							
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	589	1	191	2	N	-0-			157
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	570	1	101	2	N	-0-			157
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-			157
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

SOUTHWEST OPERATING, INC.--TYLER KALE			WELL #: 2		RRCID -> 137561			COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOKES			WELL #: 3		RRCID -> 139386			COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HINTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132370			COMPL. DATE 08/11/1989			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338				
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L.			WELL #: 1		RRCID -> 135572			COMPL. DATE 12/12/2018			TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300				
08		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-			-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-			-0-
10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-			-0-
12		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-			-0-
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	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 #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140	- 11279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
09		1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932	- 11314	
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3 9 N	3	3 1	-0-	
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3 9 N	3	3 1	-0-	
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	25	-0-	-409	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
01		744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3	N	-0-		-0-	

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112	- 11382	
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-	
11		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-	

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340	- 11416	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084	- 11288	
08		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3	N	-0-		-0-	
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
10		868 N	780	-0-	-88	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
11		810 N	461	-0-	-349	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
01		775 N	478	-0-	-297	-0-	478	3	N	-0-		-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540	- 11864	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921	- 11409	
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3	N	-0-		-0-	
09		2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3	N	-0-		-0-	
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	-0-		-0-	
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3	N	-0-		-0-	
12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3	N	-0-		-0-	
01		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2356 N	2090	-0-	-266	-0-	2088 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		2250 N	1718	-0-	-532	-0-	1716 3	2 9	N	2	2 1		-0-
10		2201 N	1874	-0-	-327	-0-	1872 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
08		1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1255 3	3 9	N	3	3 1		-0-
09		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1700 3	3 9	N	3	3 1		-0-
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794 3	4 9	N	4	4 1		-0-
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1548	-0-	-219	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
01		1798 N	1539	-0-	-259	-0-	1539 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
08		3928 X	2424	-0-	-1504	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
09		2820 X	1352	-0-	-1468	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
10		2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
11		2820 X	989	-0-	-1831	-0-	989 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	837	-0-	-2077	-0-	837 3		N	-0-			-0-
01		2418 X	1772	-0-	-646	-0-	1772 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
08		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
01		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1787 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
08		3038 X	2120	-0-	-918	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
09		2940 X	1947	-0-	-993	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
10		3038 X	3024	-0-	-14	-0-	3024 3		N	-0-			-0-
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		N	-0-			-0-
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3150	-0-	50	50	3150 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3		N	-0-			-0-
09		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
10		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
11		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3		N	-0-			-0-
12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2728 N	2508	-0-	-220	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
09		2610 N	2404	-0-	-206	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
10		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2380	-0-	-50	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
01		2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2348 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636	
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408	
08		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
09		3930 X	3048	-0-	-882	-0-	3048 3		N	-0-			-0-
10		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 3		N	-0-			-0-
11		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3		N	-0-			-0-
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	568 3		N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
01		651 N	473	-0-	-178	-0-	473 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
08		4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101 3		N	-0-			-0-
09		4320 X	3849	-0-	-471	-0-	3849 3		N	-0-			-0-
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 3		N	-0-			-0-
11		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 3		N	-0-			-0-
12		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		N	-0-			-0-
01		4526 X	4092	-0-	-434	-0-	4092 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
08		3007 X	2801	-0-	-206	-0-	2789 3	12 9	N	11	11 1		-0-
09		2910 X	2344	-0-	-566	-0-	2332 3	12 9	N	11	11 1		-0-
10		3007 X	2867	-0-	-140	-0-	2855 3	12 9	N	11	11 1		-0-
11		2910 X	2795	-0-	-115	-0-	2795 3		N	-0-			-0-
12		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805 3		N	-0-			-0-
01		2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2727 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6138 X	5529	-0-	-609	-0-	5527 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		5580 X	4855	-0-	-725	-0-	4853 3	2 9	N	2	2 1		-0-
10		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5915 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 3		N	-0-			-0-
12		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 3		N	-0-			-0-
01		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642	
08		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N	-0-			-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 3		N	-0-			-0-
10		806 N	698	-0-	-108	-0-	698 3		N	-0-			-0-
11		540 N	13	-0-	-527	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12		465 N	2	-0-	-463	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		713 N	9	-0-	-704	-0-	9 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616	
08		1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
09		1830 N	1159	-0-	-671	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802 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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		651 N	34	-0-	-617	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468	
08		2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2079 3	7 9	N	6	6 1		-0-
09		2280 N	798	-0-	-1482	-0-	790 3	8 9	N	7	7 1		-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2264 3	4 9	N	4	4 1		-0-
11		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		N	-0-			-0-
12		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-			-0-
01		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544	
08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2038 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4299 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3		N	-0-			-0-
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498		
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2113	3	21	9	N	19	19	1	-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2116	3	22	9	N	20	20	1	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2213	3	28	9	N	25	25	1	-0-
11	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
12	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436		
08	3038 X	1693	-0-	-1345	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09	2910 X	1407	-0-	-1503	-0-	1406	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	2170 X	1795	-0-	-375	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	2100 X	1524	-0-	-576	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
12	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
01	1798 X	1333	-0-	-465	-0-	1333	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560		
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-			-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-			-0-
10	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	420 N	88	-0-	-332	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348		
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3642	3	95	9	N	86	86	1	-0-
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2073	3	100	9	N	91	91	1	-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3270	3	83	9	N	75	75	1	-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-			-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431		
08	2449 N	2215	-0-	-234	-0-	2205	3	10	9	N	9	9	1	-0-
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10	10	1	-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2335	3	17	9	N	15	15	1	-0-
11	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			N	-0-			-0-
12	2635 N	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
01	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	2132	3			N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599		
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3	N	-0-	-0-	
09	2730 X	2134	-0-	-596	-0-	2134	3	N	-0-	-0-	
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3	N	-0-	-0-	
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-	-0-	
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-	-0-	
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (RODESSA)															
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816															

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

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125															

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017															

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

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															

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

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

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
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9071 -	9534
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	8510 -	8710
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415											
KALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	10220 -	10077
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)		WELL #:		1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8398 -	8498
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	400 3	4 9	N	4	4 1	-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	337 3	4 9	N	4	4 1	-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 3	6 9	N	5	5 1	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 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												
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-		-0-
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-		-0-
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-		-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 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												
08		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2194 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		1710 X	1383	-0-	-327	-0-	1379 3	4 9	N	4	4 1	-0-
10		1767 X	1494	-0-	-273	-0-	1490 3	4 9	N	4	4 1	-0-
11		2130 X	1438	-0-	-692	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
12		2201 X	1480	-0-	-721	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
01		2201 X	1486	-0-	-715	-0-	1486 3		N	-0-		-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1191 3	4 9	N	4	4 1	-0-
09		1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1061 3	4 9	N	4	4 1	-0-
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1543 3	4 9	N	4	4 1	-0-
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014 3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	2589	-0-	-263	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
09	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
01	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	2617 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				
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		N	-0-			-0-
09	600 N	445	-0-	-155	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704				
08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-			-0-
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
11	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-			-0-
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144				
08	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	893	-0-	-337	-0-	893	3	N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3	N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629				
08	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	3752	3	6 9	N	5	5 1	-0-
09	4050 X	2571	-0-	-1479	-0-	2564	3	7 9	N	6	6 1	-0-
10	4185 X	3624	-0-	-561	-0-	3617	3	7 9	N	6	6 1	-0-
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3		N	-0-		-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3		N	-0-		-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510				
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-		-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3		N	-0-		-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635				
08	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194				
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-		-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634										
M	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	EOM BALANCE
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-	-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-	-0-
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-	-0-
11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-	-0-
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-	-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-	-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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										
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441 3	10 9	N	9	9 1
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	826 3	11 9	N	10	10 1
10	775 N	504	-0-	-271	-0-	495 3	9 9	N	8	8 1
11	750 N	34	-0-	-716	-0-	34 3		N	-0-	-0-
12	775 N	57	-0-	-718	-0-	57 3		N	-0-	-0-
01	496 N	32	-0-	-464	-0-	32 3		N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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										
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3	N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742				
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3781	-0-	681	-0-	681	3781	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3185	-0-	185	-0-	866	3185	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3151	-0-	51	-0-	917	3151	3	N	-0-		-0-
01	2955 X	2038	-0-	-917	-0-	2038	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				
08	868 N	477	-0-	-391	-0-	477	3	N	-0-			-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3	N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3	N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826				
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4984	-0-	1884	-0-	1884	4984	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	4787	-0-	1787	-0-	3671	4787	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3327	-0-	227	-0-	3898	3327	3	N	-0-		-0-
01	7091 X	3193	-0-	-3898	-0-	3193	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771			
08	2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686			
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7)		WELL #: 6		RRCID -> 117929		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050			
08	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1370	-0-	-340	-0-	1370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		WELL #: 8		RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891			
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

08		2108 X	1650	-0-	-458	-0-		1650	3		N	-0-
09		2100 X	1546	-0-	-554	-0-		1546	3		N	-0-
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-		2777	3		N	-0-
11		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		2109	3		N	-0-
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		2886	3		N	-0-
01		2790 X	2084	-0-	-706	-0-		2084	3		N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
08		1457 N	1424	-0-	-33	-0-		1424	3		N	-0-
09		1410 N	1106	-0-	-304	-0-		1106	3		N	-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	3		N	-0-
11		1380 N	1339	-0-	-41	-0-		1339	3		N	-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	3		N	-0-
01		1426 N	1307	-0-	-119	-0-		1307	3		N	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
08		837 N	263	-0-	-574	-0-		263	3		N	-0-
09		1260 N	220	-0-	-1040	-0-		220	3		N	-0-
10		1178 N	263	-0-	-915	-0-		263	3		N	-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-		188	3		N	-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3		N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
08		372 N	152	-0-	-220	-0-		152	3		N	-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-		172	3		N	-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-		121	3		N	-0-
12		186 N	147	-0-	-39	-0-		147	3		N	-0-
01		186 N	84	-0-	-102	-0-		84	3		N	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
08	09	10	11	12	01	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-		-0-
2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	491 3	N	-0-	-0-	
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931 3	N	1	1	
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-	
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-	-0-	
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-	-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725			
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-	-0-	
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-	
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	-0-	
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	-0-	
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-	

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167			
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		//CONT.// 945936		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730								
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068								
08	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	1655	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								
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848								
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	243	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270 N	109	-0-	-161	-0-	108	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	237	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662								
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843								
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	930 N	677	-0-	-253	-0-	675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2542 N	2261	-0-	-281	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
10		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823															
08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5735	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4720	3	2	9	N	2	2	1	-0-
10		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-			-0-
01		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264															
08		2573 X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
09		2490 X	1856	-0-	-634	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
10		2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
11		2490 X	1808	-0-	-682	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
12		2294 X	1825	-0-	-469	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
01		2449 X	1711	-0-	-738	-0-	1711	3			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817															
08		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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															
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. (RODESSA)		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON				
TENISON OIL COMPANY		841409										
HARWELL GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 12719		PERF. 7168 - 7179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6 5	-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024												

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7158 - 7166		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 5	30		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5	25		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5	20		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5	15		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 5	11		

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)		91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161										
OPTIMUS PRIME		WELL #: 1		RRCID -> 294279		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9040 - 10518		
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	478 2	N	-0-		5		
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2	N	-0-		5		
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	368 2	N	-0-		5		
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179 2	N	-0-		5		
12	434 N	104	-0-	-330	-0-	104 2	N	-0-		5		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
CINRON ENERGY, LLC		153512										
LINDER		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		

LINDER		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

LINDER		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161											
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850	-	7947
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		Y	-0-				-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

SPI-SWD				WELL #:	1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201	-	4428
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARNOLD				WELL #:	1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288	-	8292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223	-	8232
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		Y	-0-				-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818	-	8306
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242	-	8328
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-		21	2		Y	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274	-	8330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-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	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161												
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-		249	2			-0-
10		248 N	192	-0-	-56	-0-		192	2			-0-
11		270 N	184	-0-	-86	-0-		184	2			-0-
12		248 N	84	-0-	-164	-0-		84	2			-0-
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480												
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212												
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012												
08		279 N	122	-0-	-157	-0-		122	2			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2			-0-
10		124 N	324	-0-	200	-0-		324	2			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2			-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030												
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			-0-
09		120 N	1	-0-	-119	-0-		1	2			-0-
10		279 N	30	-0-	-249	-0-		30	2			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209												
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			-0-
10		93 N	26	-0-	-67	-0-		26	2			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
12		155 N	67	-0-	-88	-0-		67	2			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880												
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2			-0-
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VAN BASA RESOURCES, INC.				93042 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: VAN ZANDT			
SWAIN, O.L. 11B				053974								
		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510 - 2540
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109				WELL #:	4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 - 2766
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	39 2	70 9	Y	64	64 1		30
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	54 2	77 9	Y	70	65 1		35
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	12 2	69 9	Y	63	73 1		25
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	27 2	73 9	Y	66	66 1		25
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	31 2	51 9	Y	46	46 1		25
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30 2	40 9	Y	36	36 1		25

THOMPSON, I. W. 401				WELL #:	24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 - 2488
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC.				93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, W. F. 9				053974									
		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 - 2575	
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	183 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	144 2	3 9	Y	3	2 1		1
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	53 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	89 2	6 9	Y	5	4 1		1
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	110 2	2 9	Y	2	2 1		1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74 2	2 9	Y	2	2 1		1

SWAIN, W. F. 9				WELL #:	7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 - 2575
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
10	775	N	206	-0-	-569	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	411 2	18 9	Y	16	15 1		1
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	485 2	9 9	Y	8	5 1		4
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524 2	7 9	Y	6	5 1		5

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT											
S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.		741084		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLARK, J. B.		806415		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		386310		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123	
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-			
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-			
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-			
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-			
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-			
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W.		712947		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		712947		WELL #: 1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
VANDERBEEK		WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156											
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

INDICATOR (COTTON VALLEY LIME)		93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FROST		WELL #: 2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968 2			N	-0-
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-
10		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882 2			N	-0-
11		1890 N	1875	-0-	-15	-0-	1875 2			N	-0-
12		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906 2			N	-0-
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-

WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365									
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
FOREE		WELL #: 1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3441 X	2154	-0-	-1287	-0-	2090 2	64	9	N	58
09		3330 X	3134	-0-	-196	-0-	3134 2			N	187 1
10		3441 X	3137	-0-	-304	-0-	3137 2			N	-0-
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3156 2	138	9	N	125
12		3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3159 2			N	-0-
01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	34 1	3104	2	N	122
							134 9				286

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	101 1	2474 2	N	15		154
							17 9					
09		1890 N	1415	-0-	-475	-0-	1412 2	3 9	N	3		157
10		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		157
11		2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		157
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		157
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												
08		744 N	90	-0-	-654	-0-	4 1	86 2	N	-0-		147
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		147
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		147
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		35
09		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		44
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		44
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		44
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		44
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		44
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 1		N	-0-		44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
08		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1058 2	14 9	N	13		25
09		1230 N	882	-0-	-348	-0-	879 2	3 9	N	3		28
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1343 2	7 9	N	6		34
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2137 2	7 9	N	6		40
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2364 2	22 9	N	20		60
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1787 2	10 9	N	9		69

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
08		868 N	371	-0-	-497	-0-	365 2	6 9	N	5		107
09		720 N	472	-0-	-248	-0-	455 2	17 9	N	15		122
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	632 2	11 9	N	10		132
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	872 2	11 9	N	10		142
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	878 2	25 9	N	23		165
01		651 N	360	-0-	-291	-0-	349 2	11 9	N	10		175

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2		N	-0-			38
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1		39
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10		49
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10		59
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		59
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4		63

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7				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

08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
01		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3		N	-0-			-0-

(GWN415)

03/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS