
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873	
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	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-

ANDERSON OIL LTD.		022499							
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A	
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-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 266684		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A	
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059							
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147	
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-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563							
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356	
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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963	
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-

WILDCAT														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
HENLEY GU //CONT.// 076861														
WELL #: 4 RRCID -> 205696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

BOPCO, L.P.														
KUBENA WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204														
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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157														
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-

CANTERA OPERATING, LLC														
EDWARDS														
WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976														
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-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1														
WELL #: 2 RRCID -> 205639 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292														
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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
GERLICH WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990														
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A				
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	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-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847								
TURNER-PLUMMER				WELL #: 1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332 - 6335				
08	0	4816	-0-	4816	21070	4816 2		N	-0-			38
09	0	7	-0-	7	21077	7 2		N	-0-			38
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
LUNDSCHEN-NEESE				WELL #: 1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	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-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633								
CUTBIRTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051 - 5056				
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-

CODY ENERGY LLC				164455								
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	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-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030								
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #: 1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 - 2274				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417								
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	-	2664		
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	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-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	-	1828		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-

PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105		
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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		DUBOSE	WELL #:	1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13100	-	13225
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-

CYPRESS E & P CORPORATION		195903		STARNES GAS UNIT 1	WELL #:	1	RRCID -> 263807	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 13030	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-

DAVIS GULF COAST, INC.		205620		STATE TRACT D	WELL #:	1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 3	RRCID -> 161559	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3208	-	3212		
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		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-

DOROTHY WALTERS				WELL #: 1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF. 10782	-	10840		
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
BLACKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	-	2482		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
BORROUM, ROSA E.				WELL #: 1	RRCID -> 214514	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7310	-	7351		
08		14B DENY	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-

ENERGY 2000, INC.				251740								
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170011	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 13584	PERF. 7974	-	7982		
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385								
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	-	12564		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE									
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385												
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.13390 - 13496					
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-

FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695				
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-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805												
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364												
S. T. 625-L		WELL #:		1	RRCID ->	265193	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7276 - 7296				
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-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
VANDERBILT STATE		WELL #:	17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116	
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	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-

LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:	211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A	
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-

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:	1	RRCID -> 248630	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A	
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-

JAMEX, INC.		429659	WELL #:	4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A
WALKER, ACE									
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-

KD ENERGY, LLC		452996	WELL #:	12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A
GAYLE, ALBERTA									
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA									
KEBO OIL & GAS, INC. SHELTON				453170												
		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860				
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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-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-

LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450												
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012				
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
WICK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254919	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	10100 - 10126				
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-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
PATTESON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363				
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-

MARATHON OIL EF LLC				525398												
SUGAR LOAF		WELL #:		1	RRCID ->	231109	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	20894	PERF.	N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

MASCOT OIL COMPANY				531355												
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028							
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150		
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	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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257		
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	T. A.	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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984							
ZELLER, TY				WELL #: 1	RRCID -> 165738	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 12615	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-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122							
KNIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	- 1558		
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-

OMEGA ENERGY, LLC				622657							
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A			
08	T. A.	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104					
GLAZE, ROSS B ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 243639	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 3285	- 3288
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-	49968		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780					
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 12852	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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
MEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	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-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073					
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882
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-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462					
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
QNK ENERGY, INC.				684473						
HUDDLESTON				WELL #: 1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1344	-	1348
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	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				WELL #: 3	RRCID -> 249619	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1532	-	1535
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-

RACKLEY				WELL #: 2	RRCID -> 249622	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1532	-	1535
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124			CNTY: GOLIAD			
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	-	1355
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-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	-	949
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-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926			CNTY: GOLIAD			
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	-	1601
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-

WILDCAT SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC BENNER		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
				748011										
				WELL #:	5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY STOUDET				780310										
				WELL #:	1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC MONTEOLA GAS UNIT				816437										
				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	16409	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-
SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDHEIM UNIT				828352										
				WELL #:	16	RRCID ->	156657	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9540 - 9556		
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-
SUNBURST, INC. YANTA CATTLE CO.				829461										
				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	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-
T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-				833782										
				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	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	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
TRI-C RESOURCES, LLC				868622											
BOOK				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420											
VIKING				WELL #:		1		RRCID ->	246690	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10757	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
CALLAGHAN				WELL #:		1		RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
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-

BALLARD				WELL #:		1		RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T.L.G.				WELL #:		2		RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
BAKER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WILSON HYDROCARBON INC.				929170									
CARUTHERS, E.V.				WELL #: 4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	- 4441				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* 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			-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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
LEWIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 207034	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6069	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-

KOOPT ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	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-

HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 262979	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11781	- 12535				
08	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	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-

HANCOCK, JOHN W. SR.				WELL #: A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10704 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-

SWICKHEIMER		WELL #:		1	RRCID ->	198014	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.14358 - 14384	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590	
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A	
ROBINSON-LONGHORN UNIT		950468										
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-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)		WELL #:		1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 2223 - 2230	
ALTA MESA SERVICES, LP		00043 500										
ALLEN "A"		015721										
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-

A-B-R (FRIO 2800)		00066 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ABEL, M.D. CO.		001506													
RAMSEY, RALPH W.		WELL #: 3		RRCID -> 046462		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3233 - 3250					
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	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-

BOOTH, Z. A.		00066 875		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 3		RRCID -> 137072		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2368 - 2372							
08	2201 #	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
09	1650 #	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
10	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
11	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
12	1581 #	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
*01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)		00066 875		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ABEL, M.D. CO.		001506													
RAMSEY, R.		WELL #: 6		RRCID -> 153975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9030 - 9040					
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-

RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 258595		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9066 - 9084					
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				115
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				115
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	3	3	8		115
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		115
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

A-B-R (4850 YEGUA)		00066 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ABEL, M.D. CO.		001506													
RAMSEY, RALPH W. "H"		WELL #: H 1		RRCID -> 247192		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 4716 - 4771					
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-				-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
10	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-				-0-
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-				-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-				-0-

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)		00072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
L & L INVESTMENTS		479901													
BUCKERT, T. A.		WELL #: 1		RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269					
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-

A-B-R, NE. (2150)		00072 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
L & L INVESTMENTS		479901											
BUCKERT		WELL #: 2		RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160					
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	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-
AGNES BARBER S. (FRIO 5250)		00820 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215											
JOWERS, F.		WELL #: 1		RRCID -> 179376		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4777 - 5061					
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-
AGULA CREEEK (FRIO 7010)		00884 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
KEERAN		WELL #: 6		RRCID -> 202661		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALBERT, WEST (6800)		01207 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 222482		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953					
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-
ALBRECHT (CATAHOULA)		01235 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857											
COUTRET, A., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 188234		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272					
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-

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
 BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

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	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-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7800 - 7840

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-

NELSON, JAMES L. 604295
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

08	1023 N	101	-0-	-922	-0-	101 1		N	-0-			13
09	240 N	101	-0-	-139	-0-	101 1		N	-0-			13
10	1054 N	101	-0-	-953	-0-	101 1		N	-0-			13
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			13
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			13
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			13

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

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-

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WISEMAN, WILLIAM M. 933616
 COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HUNT OIL COMPANY 416330
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

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	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	7				97
09	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-				97
10	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				97
11	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				97
12	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				97
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

ALDRETE (5850) 01349 333 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 267016 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5830 - 5832

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	572	1	4268	2	N	80	187	1		91
09	4830 X	4692	-0-	-138	-0-	88	9	4002	2	N	46				137
10	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	51	9	4058	2	N	40				177
11	4890 X	4479	-0-	-411	-0-	655	1	3744	2	N	21				198
12	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	44	9	3980	2	N	93	178	1		113
01	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	712	1	3658	2	N	45				158
						23	9								
						102	9								
						910	1								
						50	9								

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760

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-

ALKEK (BUFORD SAND) 01583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
 BEGO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 093784 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571

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	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-

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

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-

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
 BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

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

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

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-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ANAQUA		02503 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
MINN-TEX OIL CO.		569900														
SIMMONS, MRS. M.		WELL #:		1	RRCID ->	000557	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A				
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	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-

ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234356	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	1739 - 1768				
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	AMT	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-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1787 - 1790				
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	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-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13LT	RRCID ->	242933	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1936 - 1948				
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	AMT	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-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	1926 - 1945				
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	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-

ANAQUA (2650)			02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 6	RRCID -> 233743	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 3574	PERF. 2700	- 2714							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2960)			02503 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 240610	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 2938	- 2951							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ANAQUA (3275)			02503 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 12	RRCID -> 244869	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 3342	PERF. 3212	- 3215							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDER (COOK MOUNTAIN)			02617 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
CIS			WELL #: 1	RRCID -> 202458	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5237	- 5246							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -39065					N	-0-			-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-	B -39065					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013															

ANDER (FRIO 3000)			02617 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336												
LIESMAN			WELL #: 1	RRCID -> 266638	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 2909	- 2911							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-			-0-

ANDER, SOUTH (2300)			02621 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
MOORE OIL & GAS, INC.			581300												
BAECKER			WELL #: 1 C	RRCID -> 089299	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 5458	PERF. 2386	- 2389							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MEGO RESOURCES, LLC 559362
 SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT		
08	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	870	1	7464	3	N	98	176	1	82
						108	9							
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	900	1	7434	3	N	108			190
						119	9							
10	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	930	1	7508	3	N	117	179	1	128
						129	9							
11	7590 X	5676	-0-	-1914	-0-	630	1	4961	3	N	77			205
						85	9							
12	7843 X	5149	-0-	-2694	-0-	540	1	4521	3	N	80	182	1	103
						88	9							
01	7843 X	3234	-0-	-4609	-0-	300	1	2880	3	N	49			152
						54	9							

ANNA BARRE (8500) 03003 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WADI PETROLEUM, INC. 889600
 HENRY, HERMINE WELL #: 1 D RRCID -> 197434 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596

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-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

08	465 X	306	-0-	-159	-0-	2	1	304	2	N	-0-			48
09	450 X	250	-0-	-200	-0-	2	1	248	2	N	-0-			48
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	2	N	-0-			48
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	2	N	-0-			48
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			48
*01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-			48

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

08	1767 X	1247	-0-	-520	-0-	10	1	1237	2	N	-0-			19
09	1710 X	1200	-0-	-510	-0-	10	1	1190	2	N	-0-			19
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1545	2	N	-0-			19
11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	10	1	1559	2	N	-0-			19
12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	73	1	1655	2	N	-0-			19
01	1550 X	1292	-0-	-258	-0-	64	1	1228	2	N	-0-			19

STOLDT WELL #: 1 RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012

APPLING (SEG C 7600)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
WELL #: 1A RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715												

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013												

APPLING (SEG 1 7500)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669												

08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	100	1	1522	2	N	13	144
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1126	2	N	6	150
10	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	100	1	1109	2	N	9	159
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	100	1	1399	2	N	4	163
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	4	167
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1264	2	N	6	173

APPLING (SEG 5 7500)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675												

08	4061	2235	-0-	-1826	-0-	2235	2			N	-0-	14
09	3360 #	1902	-0-	-1458	-0-	1902	2			N	-0-	14
10	3472 #	1694	-0-	-1778	-0-	1694	2			N	-0-	14
11	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-	14
*12	2232 #	279	-0-	-1953	-0-	279	2			N	-0-	14
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	14

APPLING, NORTH (MELBOURNE)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788												

08	23378	23378	-0-	-0-	-0-	23168	2	210	9	Y	191	216
09	24265	24265	-0-	-0-	-0-	24057	2	208	9	Y	189	220
10	25500	25500	-0-	-0-	-0-	25428	2	72	9	Y	65	98
11	23248	23248	-0-	-0-	-0-	23175	2	73	9	Y	66	164
*12	23792	23792	-0-	-0-	-0-	23489	2	303	9	Y	275	245
*01	23937	23937	-0-	-0-	-0-	23686	2	251	9	Y	228	279

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620												

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-

OIL AND GAS DIVISION

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF. 13306 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	3100 N	812	-0-	-2288	1991	257	1	513	2	Y	38			113
						42	9							
09	2721 N	730	-0-	-1991	-0-	177	1	528	2	Y	23			136
						25	9							
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	234	1	500	2	Y	77	3	8	210
						85	9							
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	242	1	449	2	Y	47			257
						52	9							
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	306	1	372	2	Y	50			307
						55	9							
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	168	1	511	2	Y	56	175	1	1 8 187
						62	9							

ARNECKEVILLE (FRIO 2100) 03690 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MINER, R. C. OIL, INC. 569605
 DIETZE WELL #: 1 RRCID -> 213262 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2469 - 2475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MODERN EXPLORATION, INC. 5732226
 ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STUART, H. A. 828172
 FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)			03690 595			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
WOLF, WALTER			WELL #: 1			RRCID -> 172067			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488		
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		465 N	397	-0-	-68	-0-	64	1	333	2	N	-0-		160
09		660 N	520	-0-	-140	-0-	100	1	417	2	N	3		163
							3	9						
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	N	4		167
							4	9						
11		390 N	254	-0-	-136	-0-	39	1	208	2	N	6		173
							7	9						
12		527 N	477	-0-	-50	-0-	40	1	435	2	N	2		175
							2	9						
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-		175

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)			03690 754			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT		
A & D EXPLORATION COMPANY			000202											
FRANCIS			WELL #: 1			RRCID -> 211173			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904		
08		1736 #	1318	-0-	-418 B	-4215	8	1	1310	2	N	-0-		6
09		1410 #	1100	-0-	-310 B	-4525	9	1	1091	2	N	-0-		6
10		1581 #	1395	-0-	-186 B	-4711	8	1	1387	2	N	-0-		6
11		1530 #	1585	-0-	55 B	-4656	8	1	1577	2	N	-0-		6
12		1581 #	1435	-0-	-146 B	-4802	61	1	1374	2	N	-0-		6
01		1395 #	1501	-0-	106 B	-4696	75	1	1426	2	N	-0-		6

NELSON, JAMES L.			604295											
EGG-JUNKER ET AL UNIT			WELL #: 2 T			RRCID -> 077252			COMPL. DATE 02/23/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853		
08		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			Y	-0-		36
09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-		36
10		341 N	132	-0-	-209 B	-0-	132	2			Y	-0-		36
11		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			Y	-0-		36
12		310 N	110	-0-	-200 B	-0-	110	2			Y	-0-		36
*01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-		36

EGG-JUNKER ET AL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 078781			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840		
08		744 N	697	-0-	-47 B	-0-	697	2			Y	-0-		48
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			Y	-0-		48
10		744 N	330	-0-	-414 B	-0-	330	2			Y	-0-		48
11		660 N	542	-0-	-118 B	-0-	542	2			Y	-0-		48
12		651 N	397	-0-	-254 B	-0-	397	2			Y	-0-		48
*01		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			Y	-0-		48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910)			03690 805			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
A & D EXPLORATION COMPANY			000202											
FRANCIS			WELL #: 2			RRCID -> 219452			COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5027 - 5030		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275)		03690 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY		000202										
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 221655		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5295 - 5305		
08	806 #	479	-0-	-327 B	-11623	4 1	475 2	N	-0-			46
09	780 #	344	-0-	-436 B	-12059	4 1	340 2	N	-0-			46
10	682 #	453	-0-	-229 B	-12288	4 1	449 2	N	-0-			46
11	480 #	348	-0-	-132 B	-12420	4 1	344 2	N	-0-			46
12	496 #	541	-0-	45 B	-12375	23 1	518 2	N	-0-			46
01	465 #	553	-0-	88 B	-12287	28 1	525 2	N	-0-			46

MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
ZENGERLE, W.O.		WELL #: 1		RRCID -> 098790		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5276 - 5279		
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NELSON, JAMES L.		604295										
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289		
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-			112
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			112
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-			112
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-			112
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			112
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310		
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-			30
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			30
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		Y	-0-			30
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			30
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			30
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			30

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770										
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276		
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541 3	79 9	N	72			204
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1173 3	73 9	N	66	178 1		92
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1175 3	99 9	N	90			182
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1503 3	114 9	N	104	172 1		114
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1205 3	119 9	N	108			222
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			222

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)		03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION		027200										
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490		
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-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)		03692 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY KOENIG		000202									
		WELL #: 2	RRCID -> 172012	COMPL. DATE 11/27/1998	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7698	- 7733				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		642 N	642	-0-	-0-	4 1	638 2	N	-0-		41
09		828 N	828	-0-	-0-	5 1	823 2	N	-0-		41
10		1103 N	1103	-0-	-0-	5 1	1098 2	N	-0-		41
11		1080 N	1080	-0-	-0-	1 1	1079 2	N	-0-		41
12		1114 N	1114	-0-	-0-	47 1	1067 2	N	-0-		41
01		1116 N	1001	-0-	-115	50 1	951 2	N	-0-		41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP SEILER, FRIEDA		531085									
		WELL #: 1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264	- 5274				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-		163
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MILAGRO EXPLORATION, LLC BARRY		566789									
		WELL #: 2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309	- 5312				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-	B	-0-	N	-0-		79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		79
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		79
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		79
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		79

ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.		257068									
		WELL #: 1 U	RRCID -> 112635	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5416	- 5449				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			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-

SMITH, ALICE B.		WELL #: 2	RRCID -> 138265	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5584	- 5591				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			N	NO RPT		79
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		79
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		79
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		79
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		79
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		79

HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3	RRCID -> 141844	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5588	- 5711				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			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-

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068											
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		257068											
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944					
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	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-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		257068											
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES					
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305											
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848					
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	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-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830					
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	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-

BURTON, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788					
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	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-

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 CODE	BALANCE

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305								
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
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-	

KLINGEMAN, FRED V. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	092120	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	898	PERF.	824 - 833
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-	

NELSON, JAMES L.		604295										
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 - 822
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-	

ATKINSON (4250)		04271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A
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-	

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
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-	

KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																			
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																			
ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
ENERGYQUEST II, LLC 252020																			
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387																			
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	2	46	9	N	42						190
09	4470	X	4394	-0-	-76	-0-	-0-	4354	2	40	9	N	36	173	1				53
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	4671	2	42	9	N	38						91
11	4500	X	4433	-0-	-67	-0-	-0-	96	1	4298	2	N	35						126
								39	9										
12	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	-0-	120	1	4274	2	N	41						167
								45	9										
01	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	-0-	12	1	4326	2	N	34	162	1				39
								37	9										

SIANA OIL & GAS 779259																			
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620																			
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2				N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			2
11	420	N	63	-0-	-357	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8				2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																			
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692																			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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-			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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

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-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2	1	1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12	3100 N	4531	-0-	1431	1431	469	1	3993	2	Y	63	63
*01	2936 N	1505	-0-	-1431	-0-	166	1	1319	2	Y	18	49
						69	9					
						20	9					

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1		20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		12
10		T. A.	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-				12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	8	1		4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				4
*01		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1		2

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
XTO ENERGY INC. 945936																
S. G. HERNANDEZ ET UX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176650 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11151 - 11168																

08		186 N	-0-	-0-	-186	-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-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998																

08		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	439	1	4901	2	Y	91	124	1		105
							100	9								
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	447	1	4672	2	Y	64	63	1		106
							70	9								
10		4898 X	4479	-0-	-419	-0-	373	1	4039	2	Y	61				167
							67	9								
11		4740 X	3652	-0-	-1088	-0-	375	1	3245	2	Y	29	125	1		71
							32	9								
12		4898 X	3610	-0-	-1288	-0-	367	1	3129	2	Y	104				175
							114	9								
01		4898 X	3110	-0-	-1788	-0-	341	1	2699	2	Y	64	92	1		147
							70	9								

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183498 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10944 - 10966																

08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
09		270 N	88	-0-	-182	-0-	8	1	80	2	Y	-0-				-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454																

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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)													
//CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088													
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	8835 X	8220	-0-	-615	-0-	671 1	7491 2		Y	53	130 1		96
						58 9							
09	8490 X	7940	-0-	-550	-0-	686 1	7177 2		Y	70	61 1		105
						77 9							
10	8618 X	7324	-0-	-1294	-0-	610 1	6605 2		Y	99			204
						109 9							
11	7950 X	6790	-0-	-1160	-0-	694 1	6004 2		Y	84	163 1		125
						92 9							
12	8215 X	6711	-0-	-1504	-0-	687 1	5856 2		Y	153			278
						168 9							
01	8215 X	6265	-0-	-1950	-0-	693 1	5493 2		Y	72	148 1		202
						79 9							

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228													
08	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	585 1	6529 2		Y	39	73 1		59
						43 9							
09	6960 X	5287	-0-	-1673	-0-	456 1	4768 2		Y	57	43 1		73
						63 9							
10	7192 X	3390	-0-	-3802	-0-	284 1	3077 2		Y	26	2 8		97
						29 9							
11	6960 X	2088	-0-	-4872	-0-	214 1	1851 2		Y	21	74 1	1 8	43
						23 9							
12	7161 X	3304	-0-	-3857	-0-	341 1	2909 2		Y	49			92
						54 9							
01	7161 X	4548	-0-	-2613	-0-	507 1	4013 2		Y	25	49 1		68
						28 9							

AUSTIN (WILCOX 12,300)													
SIANA OIL & GAS 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
KATHLEEN JACKSON UNIT 779259													
WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559													
08	6355 X	4340	-0-	-2015 B	-0-	4340 2			N	-0-			25
09	5940 X	4366	-0-	-1574 B	-0-	4366 2			N	-0-			25
10	6169 X	3939	-0-	-2230 B	-0-	3929 2	10 9		N	9	22 1		12
11	4740 X	1463	-0-	-3277 B	-0-	1463 2			N	-0-			12
*12	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-				N	-0-			12
01	4526 X	1611	-0-	-2915 B	-0-	1611 2			N	-0-			12

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158													
08	3255 X	1397	-0-	-1858 B	-0-	1397 2			N	-0-			3
09	3150 X	1342	-0-	-1808 B	-0-	1342 2			N	-0-			3
10	3255 X	1102	-0-	-2153 B	-0-	1102 2			N	-0-			3
11	2220 X	1542	-0-	-678 B	-0-	1542 2			N	-0-			3
*12	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			3
01	1395 X	761	-0-	-634 B	-0-	761 2			N	-0-			3

MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228													
08	2356 X	2154	-0-	-202 B	-0-	2154 2			N	-0-			33
09	2280 X	2127	-0-	-153 B	-0-	2127 2			N	-0-			33
10	3069 X	1987	-0-	-1082 B	-0-	1987 2			N	-0-			33
11	2130 X	1660	-0-	-470 B	-0-	1660 2			N	-0-			33
*12	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-				N	-0-			33
*01	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	2801 2			N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674 X	703	-0-	-971 B	-0-	703 2				N	-0-			60
09	1380 X	946	-0-	-434 B	-0-	946 2				N	-0-			60
10	1240 X	989	-0-	-251 B	-0-	833 2	156 9			N	142	62 1		140
11	870 X	644	-0-	-226 B	-0-	586 2	58 9			N	53	53 1		140
*12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			140
01	992 X	568	-0-	-424 B	-0-	568 2				N	-0-			140

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	198 1	1752 2			N	-0-			-0-
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	227 1	1407 2			N	-0-			-0-
10	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	149 1	970 2			N	-0-			-0-
11	1890 X	185	-0-	-1705	-0-	33 1	152 2			N	-0-			-0-
12	1953 X	1123	-0-	-830	-0-	220 1	903 2			N	-0-			-0-
01	1953 X	1557	-0-	-396	-0-	247 1	1310 2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7068 X	5637	-0-	-1431	-0-	587 1	5004 2	Y		42	48 1			34
09	6840 X	5582	-0-	-1258	-0-	46 9	612 1	Y		59	56 1			37
10	7068 X	6247	-0-	-821	-0-	65 9	653 1	Y		68	94 1			11
11	6840 X	6008	-0-	-832	-0-	75 9	740 1	Y		35	29 1			17
12	6634 X	5927	-0-	-707	-0-	39 9	723 1	Y		130	47 1			100
01	6262 X	5748	-0-	-514	-0-	143 9	953 1	Y		88	70 1			118
						97 9	4698 2							

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.		945936												
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	230 1	1962 2	Y		306	276 1			205
09	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	337 9	178 1	Y		229	269 1			165
10	2294 X	1927	-0-	-367	-0-	252 9	176 1	Y		242	374 1			33
11	2460 X	1652	-0-	-808	-0-	266 9	179 1	Y		189	133 1			89
12	2542 X	1951	-0-	-591	-0-	208 9	229 1	Y		108	98 1			99
01	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	119 9	287 1	Y		183	69 1			213
						201 9	1416 2							

B-S (FRIO 3380) 04842 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 220921 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3266 - 3273

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	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-

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CROW-O'CONNOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 144528 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3540 - 3545

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

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-

CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 152534 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER (LULING SD.) 05123 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 9A RRCID -> 132992 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 8530

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

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10022 - 10140

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

BAKER (WILCOX 10000)		//CONT.//		05123 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
BAKER, EARL		WELL #:		7AU	RRCID -> 127437	COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10032				
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		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-

BAKER, E.		WELL #:		11 A	RRCID -> 144444	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10109 - 10178				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		BAKER, EARL		WELL #:		6A	RRCID -> 126637	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10026 - 10122
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		T. A.	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-

BAKER (WILCOX 10600)		05123 550		MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		7AL	RRCID -> 127572	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10648 - 10786
08		3067	3067	-0-	-0-	-0-			182	1	2885	2	Y	-0-	-0-
09		2580 #	2354	-0-	-226	-0-			158	1	2196	2	Y	-0-	-0-
10		2203 R	2203	-0-	-0-	-0-			145	1	2058	2	Y	-0-	-0-
11		2760	737	-0-	-2023	-0-			94	1	643	2	Y	-0-	-0-
12		2418 N	1153	-0-	-1265	-0-			108	1	1045	2	Y	-0-	-0-
01		2201 N	1243	-0-	-958	-0-			94	1	1149	2	Y	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 233577	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2890 - 2894
08		1860 N	1688	-0-	-172	-0-			124	1	1564	2	N	-0-	-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-			120	1	1428	2	N	-0-	-0-
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			124	1	1359	2	N	-0-	-0-
11		1620 N	1277	-0-	-343	-0-			120	1	1157	2	N	-0-	-0-
12		1612 N	1229	-0-	-383	-0-			120	1	1109	2	N	-0-	-0-
01		1488 N	993	-0-	-495	-0-			112	1	881	2	N	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)		05243 600		B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 233396	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4907 - 4914
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BALFOUR (YEGUA 5350)		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
KEY		WELL #: 1		RRCID -> 173018		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380			
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 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-

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40 1		N	-0-	93
10	14B2 EXT	2525	-0-	2525	2525	647 1	1878 2		N	-0-	93
11	14B2 EXT	1650	-0-	1650	4175	243 1	1406 2		N	1	94
12	14B2 EXT	1380	-0-	1380	5555	198 1	1181 2		N	1	95
*01	7019 X	1464	-0-	-5555	-0-	225 1	1238 2		N	1	96

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MEANS		WELL #: 1		RRCID -> 220997		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
LINDER, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941			
08	3007	2324	-0-	-683	-0-	2324 2			N	-0-	156
09	2910	1267	-0-	-1643	-0-	1267 2			N	-0-	156
10	3007	1591	-0-	-1416	-0-	1591 2			N	-0-	156
11	2790 #	1707	-0-	-1083	-0-	1707 2			N	-0-	156
12	2883 #	1614	-0-	-1269	-0-	1614 2			N	-0-	156
01	2325 #	1445	-0-	-880	-0-	1445 2			N	-0-	156

BATTLE (4030)		06143 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
OLIVIA PARDO		WELL #: 1		RRCID -> 271330		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270			
08	4216	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	-0-
09	4080	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT	-0-
10	4216	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	-0-
11	4080	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT	-0-
12	4216	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	-0-
01	4216	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	-0-

BAYOU BENGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997												
BAYOU BENGAL B-13		WELL #: 1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8890 - 8898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	934 N	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-			287
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	Y	58			345
						64	9							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	94	2	Y	4			349
						4	9							
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	1			350
						1	9							
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			350
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	430	2	Y	10	1	8	359
						11	9							

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634				
08	1178 X	853	-0-	-325	-0-	146	1	707	3	N	-0-			-0-
09	1140 X	847	-0-	-293	-0-	173	1	674	3	N	-0-			-0-
10	1178 X	1095	-0-	-83	-0-	378	1	717	3	N	-0-			-0-
11	840 X	561	-0-	-279	-0-	229	1	332	3	N	-0-			-0-
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	41	1	533	3	N	-0-			-0-
01	1085 X	492	-0-	-593	-0-	42	1	450	3	N	-0-			-0-

COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638				
08	3627 X	1504	-0-	-2123	-0-	259	1	1245	3	N	-0-	26	1	-0-
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	294	1	1144	3	N	-0-			-0-
10	1178 X	170	-0-	-1008	-0-	59	1	111	3	N	-0-			-0-
11	1470 X	116	-0-	-1354	-0-	47	1	69	3	N	-0-			-0-
12	1519 X	212	-0-	-1307	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-
01	1519 X	707	-0-	-812	-0-	63	1	644	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)		06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
TEXACAL, INC.		844124												
SMITH, SIDNEY		WELL #: 1 A		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 4018		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NW. (PETTUS)		06789 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 269780		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4176 - 4178				
08	6812	-0-	-0-	-6812	-0-					N	-0-			67
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1	-0-
11	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2013 - RECLASS TO #10596

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)												
SV ENERGY COMPANY, LLC												
GILL RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	0 W	4830	-0-	4830	16134	4822 2	8 9		N	7		471
09	20774	-0-	-0-	-20774	-0-				N	20	187 1	304
10	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-				N	7		311
11	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		311
12	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		311
01	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		311
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
BROWN												
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920												
08	3007 #	1447	-0-	-1560	-0-	90 1	1357 3		N	-0-		-0-
09	2010 #	968	-0-	-1042	-0-	58 1	910 3		N	-0-		-0-
10	1519 #	1009	-0-	-510	-0-	69 1	940 3		N	-0-		-0-
11	1410 #	479	-0-	-931	-0-	47 1	432 3		N	-0-		-0-
12	1457 #	594	-0-	-863	-0-	42 1	552 3		N	-0-		-0-
01	1457 #	27	-0-	-1430	-0-	2 1	25 3		N	-0-		-0-
BEEVILLE, WEST (3540)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
HUGHES												
WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550												
08	7750	4336	-0-	-3414	-0-	4336 3			N	-0-		63
09	8340	3739	-0-	-4601	-0-	3739 3			N	-0-		63
10	5735 #	4148	-0-	-1587	-0-	4148 3			N	-0-	63 1	-0-
11	5550 #	4066	-0-	-1484	-0-	4066 3			N	-0-		-0-
12	4743 #	4185	-0-	-558	-0-	4185 3			N	-0-		-0-
01	4340 #	3799	-0-	-541	-0-	3799 3			N	-0-		-0-
HUGHES												
WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629												
08	7471	2094	-0-	-5377	-0-	2094 3			N	-0-		-0-
09	7230	1910	-0-	-5320	-0-	1910 3			N	-0-		-0-
10	7471	1829	-0-	-5642	-0-	1829 3			N	-0-		-0-
11	7230	1719	-0-	-5511	-0-	1719 3			N	-0-		-0-
12	2697 #	2229	-0-	-468	-0-	2229 3			N	-0-		-0-
01	2108 #	1802	-0-	-306	-0-	1802 3			N	-0-		-0-
BEGO (CONSOLIDATED)												
BLAKENERGY OPERATING, LLC												
SWICKHEIMER												
WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469												
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2			N	-0-		-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2			N	-0-		-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-		-0-
GRIZZLE												
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009												
08	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2467 2	36 9		N	33		191
09	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	2352 2	36 9		N	33		224
10	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2468 2	36 9		N	33	175 1	82
11	2850 X	2414	-0-	-436	-0-	2374 2	40 9		N	36		118
12	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2310 2	39 9		N	35		153
01	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	2213 2	48 9		N	44		197

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563												
TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12839 - 12992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3878	2	87	9	N	79	188	1	90
09	4170 X	4085	-0-	-85	-0-	3989	2	96	9	N	87			177
10	4526 X	4239	-0-	-287	-0-	4143	2	96	9	N	87			264
11	4380 X	4079	-0-	-301	-0-	4017	2	62	9	N	56	195	1	125
12	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4261	2	94	9	N	85			210
*01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4251	2	94	9	N	85	191	1	104

CODY ENERGY LLC		164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 2702 - 2910				
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-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712		PERF.12362 - 12552				
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1144	1	5479	2	N	26			107
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	29	9			N	-0-			107
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	821	1	3758	2	N	80	26	0	161
11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	88	9			N				99
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	2957	1	18157	2	N	118	180	0	99
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	130	9			N	-0-	10	0	99

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12386 - 12428				
08	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-			72
09	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	2475	1	8470	2	N	50			122
10	9393 X	2285	-0-	-7108	-0-	55	9			N				129
11	5310 X	3406	-0-	-1904	-0-	406	1	1858	2	N	19	12	0	148
12	11377 X	4656	-0-	-6721	-0-	21	9			N	19			172
*01	11377 X	10836	-0-	-541	-0-	474	1	2911	2	N	24			206
						21	9			N				
						944	1	3686	2	N				
						26	9			N				
						1621	1	9147	2	N	62	28	0	
						68	9			N				

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11072 - 11104				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12470 - 12752				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) CODY ENERGY LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 06816 010 //CONT.// 164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997				TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824				
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	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1921	1	9199	2	N	24			156
09	7680 X	470	-0-	-7210	-0-	106	1	364	2	N	-0-			156
10	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	2016	1	9226	2	N	43	44	0	155
11	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-			155
12	11160 X	10176	-0-	-984	-0-	2071	1	8082	2	N	21			176
*01	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	1802	1	10171	2	N	89	49	0	216
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998				TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	249	2	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	60	1	275	2	N	1	1	0	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	44	1	273	2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85	1	332	2	N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	330	2	N	2	2	0	-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002				TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512				
08	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	533	1	2552	2	N	18			212
09	3210 X	2817	-0-	-393	-0-	633	1	2166	2	N	16			228
10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	448	1	2051	2	N	18	181	0	65
11	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	294	1	1805	2	N	18			83
12	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	448	1	1749	2	N	19			102
01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	353	1	1993	2	N	30	10	0	122
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321				
08	1612 X	1587	-0-	-25	-0-	272	1	1303	2	N	11			136
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	374	1	1278	2	N	4			140
10	1550 X	1268	-0-	-282	-0-	224	1	1027	2	N	15	6	0	149
11	1530 X	920	-0-	-610	-0-	128	1	783	2	N	8			157
12	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	305	1	1191	2	N	10			167
01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	231	1	1304	2	N	15	6	0	176
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 X	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

 BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
 STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14167 X	13706	-0-	-461	-0-	577 1	12999 2	N	118	178 0		143
09	13710 X	12996	-0-	-714	-0-	130 9	647 1	N	87			230
10	14167 X	12195	-0-	-1972	-0-	96 9	551 1	N	183	222 0		191
11	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	201 9	516 1	N	152			343
12	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	167 9	656 1	N	145	374 0		114
*01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	160 9	507 1	N	171	52 0		233
						188 9						

 GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1216 1	4038 2	N	82			224
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	90 9	1353 1	N	73			297
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	80 9	1340 1	N	78	187 0		188
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	86 9	1246 1	N	84			272
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	92 9	1172 1	N	100	194 0		178
*01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	110 9	1354 1	N	114	19 0		273
						125 9						

 GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

08	1271 X	1213	-0-	-58	-0-	276 1	916 2	N	19			180
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	21 9	476 1	N	11			191
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	12 9	491 1	N	9	7 0		193
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	10 9	290 1	N	-0-			193
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-		320 1	N	-0-			193
01	1736 X	1268	-0-	-468	-0-		346 1	N	6	6 0		193
						7 9						

 BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

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

 PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ENERGYQUEST II, LLC				252020									
POST			WELL #:	1	RRCID -> 187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	12540	-	12610
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	992 X	853	-0-	-139	-0-	82 1	771 2	N	-0-	221			
09	930 X	777	-0-	-153	-0-	65 1	712 2	N	-0-	221			
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	110 1	867 2	N	-0-	221			
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	195 1	711 2	N	-0-	221			
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	131 1	775 2	N	-0-	221			
01	992 X	781	-0-	-211	-0-	119 1	662 2	N	-0-	221			
POST			WELL #:	2	RRCID -> 200362	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12618	-	12652
08	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	2249 1	21078 2	N	285	176 1			285
						314 9							
09	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1860 1	20318 2	N	274	351 1			208
						301 9							
10	23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	2428 1	19097 2	N	279	349 1			138
						307 9							
11	22890 X	22512	-0-	-378	-0-	4771 1	17427 2	N	285	179 1			244
						314 9							
12	23653 X	22514	-0-	-1139	-0-	3217 1	18981 2	N	287	352 1			179
						316 9							
01	23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	3305 1	18460 2	N	273	180 1			272
						300 9							
POST			WELL #:	3	RRCID -> 205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12634	-	12654
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
POST			WELL #:	4	RRCID -> 209472	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12534	-	12598
08	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1179 1	11046 2	N	65				174
						72 9							
09	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	1020 1	11145 2	N	63				237
						69 9							
10	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	1369 1	10769 2	N	54	178 1			113
						59 9							
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2634 1	9620 2	N	62				175
						68 9							
12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1776 1	10478 2	N	62				237
						68 9							
*01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	1869 1	10440 2	N	68	181 1			124
						75 9							
BELITZ (9000 WILCOX)			06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360										
BELITZ, HENRY			WELL #:	1	RRCID -> 125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9080	-	9090
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 2		N	-0-				118
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
10	837 N	684	-0-	-153	-0-	684 2		N	-0-				118
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174 2		N	-0-				118
12	992 N	328	-0-	-664	-0-	328 2		N	-0-				118
01	682 N	423	-0-	-259	-0-	423 2		N	-0-				118

OIL AND GAS DIVISION

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
 SIEVERS, ALVIN F. WELL #: 1 RRCID -> 128481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1114 2	34 9	N	31			142
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1516 2	33 9	N	30			172
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1168 2	52 9	N	47			219
11	1110 N	886	-0-	-224	-0-	869 2	17 9	N	15			234
12	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	1113 2	17 9	N	15			249
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1153 2	44 9	N	40			289

LRE OPERATING, LLC 511727
 BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350)		07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441												
SHELTON, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 177912		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7278 - 7284				
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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 269204		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10453		PERF.10335 - 10382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	37386 X	6320	-0-	-31066	-0-	30	1	5905	2	N	350			350
09	36180 X	16982	-0-	-19198	-0-	385	9	16037	2	N	772	960	1	162
10	37386 X	22264	-0-	-15122	-0-	849	9	21143	2	N	886	576	1	472
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	146	1	9477	2	N	372	581	1	263
12	17546 X	13447	-0-	-4099	-0-	975	9	12869	2	N	477	572	1	168
*01	28454 X	28454	-0-	-0-	-0-	525	9	27349	2	N	920	779	1	309
						93	1							
						1012	9							

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		015721												
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	13	32	1	23
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	14	9	760	2	Y	31			54
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	2	1	730	2	Y	33	61	1	26
11	780 N	664	-0-	-116	-0-	34	9	35	9	Y	32			58
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	7	1	37	9	Y	34	64	1	28
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	629	2	107	2	Y	21			49
						793	2							
						2	1							
						23	9							

BORCHERS, VIVIAN		118196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
DANIEL		015721												
WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	1	1	468	2	Y	6	16	1	2
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7	9	439	2	Y	16			18
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	17	32	1	3
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	9	18	9	Y	16			19
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	20	9	Y	18	33	1	4
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	9	298	2	Y	11			15
						469	2							
						447	2							
						7	1							
						12	9							

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

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	651 N	433	-0-	-218	-0-	423	2	10	9	Y	11
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	Y	32
						23	9				
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	4	1	359	2	Y	13
						25	9				
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	321	2	24	9	Y	35
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	359	2	25	9	Y	15
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	30
						17	9				

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

08	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	2	1	1183	2	Y	21
						15	9				
09	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	3	1	1050	2	Y	55
						37	9				
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	24
						40	9				
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1607	2	39	9	Y	59
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	27
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	50
						25	9				

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

08	5642 X	3594	-0-	-2048	-0-	5	1	3566	2	Y	33
						23	9				
09	6480 X	5005	-0-	-1475	-0-	15	1	4934	2	Y	84
						56	9				
10	6696 X	5891	-0-	-805	-0-	59	1	5771	2	Y	39
						61	9				
11	6480 X	5780	-0-	-700	-0-	5723	2	57	9	Y	91
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6317	2	62	9	Y	42
01	5177 X	3206	-0-	-1971	-0-	69	1	3095	2	Y	80
						42	9				

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

08	1829 N	465	-0-	-1364	-0-	1	1	455	2	Y	14
						9	9				
09	720 N	570	-0-	-150	-0-	2	1	545	2	Y	35
						23	9				
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	8	1	771	2	Y	16
						25	9				
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	385	2	20	9	Y	34
12	589 N	97	-0-	-492	-0-	76	2	21	9	Y	15
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	20
						6	9				

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535							
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582	
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	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	4 1	15		128
						17 9			
09	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	10 1	18		146
						20 9			
10	3348 X	3151	-0-	-197	-0-	32 1	15		161
						17 9			
11	3240 X	2681	-0-	-559	-0-	2668 2	12		173
12	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	2973 2	20		193
01	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	61 1	12		205
						13 9			

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BORCHERS		WELL #: 1		RRCID -> 255734		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10756 - 10762	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2013 - PLUGGED 03-26-2013									

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470	
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-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENNVUEW, E. (6450 FRIO)		07158 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950							
VINCIK, A.R.		WELL #: 2		RRCID -> 262340		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6003 - 6010	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BERCLAIR (LULING) CML EXPLORATION, LLC TERRELL		07250 090 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22561	2	728	9	N	662	545	1			370
09	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	20222	2	323	9	N	294	370	1			294
10	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	20576	2	509	9	N	463	356	1			401
11	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21321	2	466	9	N	424	548	1			277
12	23281 X	20072	-0-	-3209	-0-	19644	2	428	9	N	389	567	1	3	8	96
01	23281 X	20889	-0-	-2392	-0-	20441	2	448	9	N	407	373	1	2	8	128

ETTA		07250 090 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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	775 X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					89
09	660 X	273	-0-	-387	-0-	249	2	24	9	N	22	1	8			110
10	465 X	200	-0-	-265	-0-	193	2	7	9	N	6					116
11	240 X	103	-0-	-137	-0-	99	2	4	9	N	4					120
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9	3	8			126
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	2	8			126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. GRANT-CANNAN		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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	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-

T. L. G.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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	6758 X	5610	-0-	-1148	-0-	459	1	5089	2	N	56					164
09	5850 X	5217	-0-	-633	-0-	390	1	4771	2	N	51					215
10	5549 X	5385	-0-	-164	-0-	405	1	4924	2	N	51					266
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	429	1	5020	2	N	80	173	1			173
12	5673 X	5271	-0-	-402	-0-	414	1	4838	2	N	17	62	1			128
*01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	514	1	5881	2	N	33					161

WILKINSON		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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	217 N	211	-0-	-6	-0-	17	1	192	2	N	2					28
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	9	1	115	2	N	7					35
10	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	N	-0-					35
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	15					50
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	N	-0-					50
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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	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-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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 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-

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

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	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-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	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-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062

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	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-

PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

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	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-

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD								
TOMBA OIL CO.				861770											
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID ->	000845	COMPL. DATE	03/30/1952	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	2081 - 2085		
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	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-

WILKINSON, ROBERT P.				924310			CNTY: GOLIAD								
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2073 - 2079		
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-

WOLFE, HAROLD E.				935675			CNTY: GOLIAD								
TOLLET, CHAS.				WELL #:	2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2081 - 2086		
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-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
C & E OPERATING, INC.				120079											
CARTWRIGHT TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	171267	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3092 - 3100		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: GOLIAD							
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3590 - 3598	
08	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	186	1	16543	2	N	4			193
09	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	186	1	16207	2	N	-0-			193
10	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	186	1	16733	2	N	-0-			193
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	186	1	16105	2	N	-0-			193
12	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	186	1	16324	2	N	-0-			193
*01	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	186	1	16136	2	N	-0-			193

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
WILKINSON				WELL #:	1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4757 - 4872	
08	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-			81
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5			86
10	1860 N	744	-0-	-1116	-0-	738	2	6	9	N	5			91
11	990 N	614	-0-	-376	-0-	611	2	3	9	N	3			94
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			94
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

BERCLAIR, S. (2140) 07255 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BLACKBURN, J. L. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 196529 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2193 - 2201

M	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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	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-

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

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-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

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

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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-

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

08	10745	10745	-0-	-0-	-0-	10738	2	7	9	N	6					159
09	10467	10467	-0-	-0-	-0-	10460	2	7	9	N	6					165
10	10895	10895	-0-	-0-	-0-	10888	2	7	9	N	6					171
11	8421	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					171
12	8730	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					171
01	4309	11803	-0-	-0-	-0-	7494	2	7	9	N	6					177

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

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-

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
COHN		WELL #: 8		RRCID -> 200527		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048								
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-

COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060								
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-

BIG OAK (FRIO 2825)		08010 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
RAMSEY, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 176462		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837								
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-

COHN		WELL #: 2-T		RRCID -> 189619		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933								
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHN		WELL #: 6		RRCID -> 190844		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898								
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-

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2268	-0-	-181	-0-	218	1	2050	2	N	-0-			200
09	2370 X	2038	-0-	-332	-0-	115	1	1921	2	N	2			202
10	2356 X	2024	-0-	-332	-0-	107	1	1909	2	N	7	189	1	20
11	2280 X	2044	-0-	-236	-0-	194	1	1844	2	N	5			25
12	2356 X	2114	-0-	-242	-0-	181	1	1925	2	N	7			32
01	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	173	1	1894	2	N	5			37

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

08	2852 X	2558	-0-	-294	-0-	240	1	2257	2	N	55			173
09	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	142	1	2384	2	N	20			193
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	137	1	2438	2	N	5			198
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	224	1	2136	2	N	59	195	1	62
12	2635 X	2508	-0-	-127	-0-	214	1	2282	2	N	11			73
*01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	379	1	4153	2	N	24			97

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN) 08011 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 200749 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353

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

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

08	DLQ G-10	376	-0-	376	2976	369	2	7	9	N	6			210
09	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			210
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			210
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			210
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			210

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7035	2	435	9	N	395	176	1	381
09	9180 X	7235	-0-	-1945	-0-	6858	2	377	9	N	343	342	1	382
10	9238 X	8830	-0-	-408	-0-	8347	2	483	9	N	439	353	1	468
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7571	2	397	9	N	361	538	1	291
12	7471 X	7095	-0-	-376	-0-	6691	2	404	9	N	367	356	1	302
01	8835 X	7376	-0-	-1459	-0-	6941	2	435	9	N	395	179	1	518

OIL AND GAS DIVISION

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1595 2	257 9		N	234	172 1		224
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1473 2	274 9		N	249	172 1		301
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1621 2	289 9		N	263	349 1		215
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1451 2	259 9		N	235	173 1		277
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1633 2	289 9		N	263	173 1		367
*01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1688 2	330 9		N	300	351 1		316

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	12090 X	8730	-0-	-3360	-0-	723 1	7891 3		N	105			229
09	11700 X	9732	-0-	-1968	-0-	116 9	700 1	8881 3	N	137	186 1		180
10	11687 X	10714	-0-	-973	-0-	151 9	723 1	9833 3	N	144	189 1		135
11	8760 X	7322	-0-	-1438	-0-	723 1	158 9	6534 3	N	80			215
12	10044 X	6217	-0-	-3827	-0-	700 1	88 9	5437 3	N	52	190 1		77
01	10726 X	10228	-0-	-498	-0-	723 1	57 9	9274 3	N	210			287
						231 9							

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	731 2	77 9		Y	70			264
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1049 2	41 9		Y	37			301
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1149 2	12 9		Y	11			312
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			Y	-0-			312
12	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2			Y	-0-			312
01	1147 N	780	-0-	-367	-0-	770 2	10 9		Y	9			321

THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7663 2	219 9		N	199	177 1		199
09	8160 X	7302	-0-	-858	-0-	7101 2	201 9		N	183			382
10	7874 X	7566	-0-	-308	-0-	7336 2	230 9		N	209	340 1		251
11	7620 X	7082	-0-	-538	-0-	6863 2	219 9		N	199	174 1		276
12	7874 X	7103	-0-	-771	-0-	6884 2	219 9		N	199	173 1		302
01	7874 X	6930	-0-	-944	-0-	6703 2	227 9		N	206	177 1		331

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

BIRDIE (WILCOX 11,750)		//CONT.//		08330 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
CAMBER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239431	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	11350 - 11784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

BIRDIE (7100 CARRIZZO)				08330 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
HILBRICH-SELLERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7062 - 7070	
08	1736 #	968	-0-	-768	-0-	30	1	932	2	N	5			279
09	1800 #	867	-0-	-933	-0-	6	9							
10	1860 #	1031	-0-	-829	-0-	30	1	837	2	N	-0-			279
11	1800 #	558	-0-	-1242	-0-	30	1	995	2	N	5	186	1	98
12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	1023 #	759	-0-	-264	-0-	20	1	527	2	N	10			108
						11	9							
						30	1	1502	2	N	22			130
						24	9							
						30	1	718	2	N	10			140
						11	9							

BLACK BULL (FRIO 4230)				08516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
C & E OPERATING, INC.				120079										
ROCHE				WELL #:	8	RRCID ->	194041	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3719 - 3726	
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			21
*09	428 X	-0-	-0-	-428	-0-					N	-0-			21
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013														

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				08780 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
CORE E & P CORP.				178381										
BARBER				WELL #:	1	RRCID ->	137030	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5790 - 5794	
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-

JTB OIL COMPANY, INC.				448043	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
BARBER				WELL #:	1	RRCID ->	135295	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	4702 - 4713	
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

BLANCO CREEK (4500)		08780 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
JTB OIL COMPANY, INC.		448043									
BARBER		WELL #: 2		RRCID -> 138601		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4494 - 4498	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12											

BLANCO CREEK (5870)		08780 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
POOL OPERATING CORPORATION		670881									
BARBER RANCH LTD		WELL #: 1		RRCID -> 255295		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6400)		08780 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
M.V.O.C.-BAPTIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244404		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6490 - 6494	
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	3720	1199	-0-	-2521	-0-	8 1	N	748	921	1	109
						823 9					
09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-		N	863	740	1	232
10	2542 #	471	-0-	-2071	-0-	1 1	N	388	538	1	82
						427 9					
11	5475	5475	-0-	-0-	-0-	365 1	N	1761	1723	1	120
						1937 9					
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-		N	1106	1100	1	126
*01	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	9 1	N	1130	1089	1	167
						1243 9					

PAPALOTE CORP.		638690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
PERRYMAN		WELL #: 1		RRCID -> 000857		COMPL. DATE 09/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6450	
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-		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-

BLANCO CREEK (6600)		08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
BARBER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562	
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	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-

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 POOL OPERATING CORPORATION 670881
 BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BLANCONIA (1800) 08794 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 268202 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 1800 - 1810

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

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-

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759				
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	0 W	-0-	-0-	-0-	31614			N	-0-			-0-
09	5220	-0-	-0-	-5220	26394			N	-0-			-0-
10	10788	-0-	-0-	-10788	15606			N	-0-			-0-
11	23411	7805	-0-	-15606	-0-	360	1	7445	2	N	-0-	-0-
12	19469	6498	-0-	-12971	-0-	372	1	6126	2	N	-0-	-0-
*01	5827 R	5827	-0-	-0-	-0-	336	1	5491	2	N	-0-	-0-

BUNCH		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		120079										
		WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662				
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	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	0 W	7180	-0-	7180	7180	360	1	6820	2	N	-0-	-0-
12	0 W	5687	-0-	5687	12867	372	1	5315	2	N	-0-	-0-
01	5560	4095	-0-	-1465	11402	336	1	3759	2	N	-0-	-0-

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
C & E OPERATING, INC.		120079										
O'BRIEN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 160772		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 3819				
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	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-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
O'BRIEN -C- UNIT		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774				
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #: 2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
JTB OIL COMPANY, INC.		448043										
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

BLANCONIA (4700) //CONT.// 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

08	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	574	1	1278	2	N	-0-	-0-
09	1950	N	1509	-0-	-441	-0-	640	1	869	2	N	-0-	-0-
10	1860	N	1012	-0-	-848	-0-	484	1	528	2	N	-0-	-0-
11	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	333	1	990	2	N	-0-	-0-
12	1550	N	832	-0-	-718	-0-	279	1	553	2	N	-0-	-0-
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	302	1	377	2	N	-0-	-0-

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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-

BLOOMINGTON (5900)		09674 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
KDM OPERATING, LLC		452994											
MARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	150119	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5874 - 5879		
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-			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	H15	VIOL	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-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	4818 - 4821		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BOLLAND RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592 - 4597		
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-
BOLLAND, ERNEST		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4551 - 4562		
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-
BOMBA (800)		10357 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
FOERSTER		WELL #:	3	RRCID ->	158582	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	1079	PERF.	798 - 802		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
NIEMANN, EMIL		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	3941 - 3945		
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-

BONNIE VIEW (3300)		10495 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BENGTSON		470566		WELL #: 1		RRCID -> 207756		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3284 - 3085		
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		3095	3095	-0-	-0-	-0-	87 1	3008 2		N	-0-			-0-
09		3030	3030	-0-	-0-	-0-	80 1	2950 2		N	-0-			-0-
10		3193	3193	-0-	-0-	-0-	90 1	3103 2		N	-0-			-0-
11		2855	2855	-0-	-0-	-0-	81 1	2774 2		N	-0-			-0-
12		2387	402	-0-	-1985	-0-	30 1	372 2		N	-0-			-0-
01		2387	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. NEIMANN, EMLL		570411		WELL #: 9		RRCID -> 000943		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4192 - 4202		
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-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. NIEMANN, EMLL		570411		WELL #: 3		RRCID -> 127314		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4578		PERF. 4220 - 4224		
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-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHRISTOPHER OIL & GAS INC SCHIRMER "C-120"		153205		WELL #: 1		RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5378 - 5382		
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	895 1	1562 2	Y			-0-			-0-
						7 5								
09	1200 N	2287	-0-	1087	3551	865 1	1422 2	Y			-0-			-0-
10	3100 N	2283	-0-	-817	2734	895 1	1382 2	Y			-0-			-0-
						6 5								
11	3000 N	2200	-0-	-800	1934	1041 1	1159 2	Y			-0-			-0-
12	3100 N	2386	-0-	-714	1220	623 1	1763 2	Y			-0-			-0-
*01	3100 N	2462	-0-	-638	582	693 1	1763 2	Y			-0-			-0-
						6 5								

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHRISTOPHER OIL & GAS INC SCHIRMER-BUCK UNIT		153205		WELL #: 1		RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5474 - 5478		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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.	-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-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

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 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-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 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	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-

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	36	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

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	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-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

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	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-

BORCHERS (870)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
BORCHERS, WILLIAM //CONT.// 741926												
WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08	124 N	97	-0-	-27	-0-		30 1	67 2	Y		-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-		34 1	63 2	Y		-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-		21 1	51 2	Y		-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		12 1	120 2	Y		-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6 1	87 2	Y		-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-

BORCHERS (1370)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BORCHERS 224880												
WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366												
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-

BORCHERS ESTATE												
WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361												
08	465 N	464	-0-	-1	-0-		464 2		N		-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2		N		-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N		-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 2		N		-0-	-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-		459 2		N		-0-	-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-		452 2		N		-0-	-0-

PETRA OLEUM CORP.												
BORCHERS, WILLIAM 659826												
WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280												
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-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
BORCHERS, WILLIAM 741926												
WELL #: 8 RRCID -> 148618 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1294 - 1304												
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013												

BORCHERS, WILLIAM-A												
WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367												
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-

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A					
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	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-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510					
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-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A		
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	28 1	63 2	Y	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	38 1	72 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	32 1	80 2	Y	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 2	Y	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126		
08	2664	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-	-0-
09	2680	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-	-0-
10	3168	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-	-0-
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-	-0-
12	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392 2		N	-0-	-0-
*01	2905	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137		
08	2945 #	2589	-0-	-356	-0-	2589 2		N	-0-	-0-
09	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-	-0-
10	2728 #	2682	-0-	-46	-0-	2682 2		N	-0-	-0-
11	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-	-0-
12	3038 #	2569	-0-	-469	-0-	2569 2		N	-0-	-0-
01	3038 #	2675	-0-	-363	-0-	2675 2		N	-0-	-0-

BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926															
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224															

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-

BORCHERS (2470) 10634 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
PETRA OLEUM CORP. 659826															
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 062812 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 4271 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-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926															
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855															

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-

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072															

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-

BORCHERS (3100)		10634 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 9		RRCID -> 164701		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3114 - 3120							
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	14B	DENY	-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-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A							
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-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3556 - 3560							
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	20	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	16	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	174	1	1754	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4576	-0-	1476	1476	288	1	4288	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1476				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 00/21/1973		TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		196 N	196	-0-	-0-	-0-	62 1	134 2	Y	-0-		-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	72 1	136 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	41 1	101 2	Y	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	4905	-0-	1805	1805	309 1	4596 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1805			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3957 - 3960			
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	28 1	61 2	Y	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	33 1	62 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	21 1	52 2	Y	-0-		-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	63 1	631 2	Y	-0-		-0-
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	137 1	2030 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532			
08		341 N	223	-0-	-118	-0-	70 1	153 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	75 1	139 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	170	-0-	-47	-0-	49 1	121 2	Y	-0-		-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	64 1	642 2	Y	-0-		-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
H & P EXPLORATION CO.		341526										
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830			
08		0 Z	18078	-0-	18078	244627	17965 2	113 9	N	103		268
09		0 Z	16905	-0-	16905	261532	16784 2	121 9	N	110	177 1	201
10		278766	17234	-0-	-261532	-0-	17143 2	91 9	N	83	175 1	109
11		15474	15474	-0-	-0-	-0-	15386 2	88 9	N	80		189
12		15965	14706	-0-	-1259	-0-	14608 2	98 9	N	89	175 1	103
01		15965	18812	-0-	2847	2847	18661 2	151 9	N	137		240

PETRA OLEUM CORP.		659826										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678			
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-

BORCHERS (8500)		10634 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.		659826										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 194117		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584			
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-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

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	17391 #	85	-0-	-17306	-0-	1	1	84	3	N	-0-				-0-
09	16140 #	-0-	-0-	-16140	-0-					N	28				28
10	17949 #	10325	-0-	-7624	-0-	261	1	10064	3	N	-0-				28
11	26673	26673	-0-	-0-	-0-	970	1	25703	3	N	-0-				28
12	213216	23216	-0-	-190000	-0-	937	1	22279	3	N	-0-				28
*01	20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	896	1	19219	3	N	-0-				28

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

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	11635	11635	-0-	-0-	-0-	158	1	11477	3	N	-0-				-0-
09	10580	10580	-0-	-0-	-0-	151	1	10397	3	N	29	1	8		28
10	10733	10733	-0-	-0-	-0-	271	1	10462	3	N	-0-				28
11	10357	10357	-0-	-0-	-0-	377	1	9980	3	N	-0-				28
12	11250	11250	-0-	-0-	-0-	454	1	10796	3	N	-0-				28
*01	11132	11132	-0-	-0-	-0-	496	1	10636	3	N	-0-				28

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

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	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	84	1	3706	2	N	-0-				-0-
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-				-0-
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-				-0-
11	3660 X	3013	-0-	-647	-0-	67	1	2946	2	N	-0-				-0-
12	3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	75	1	2164	2	N	-0-				-0-
01	3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	78	1	1592	2	N	-0-				-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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	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-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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	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-

BORCHERS, EAST (3650) 10638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 BORCHERS F WELL #: 14 RRCID -> 200164 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926										
BORCHERS, WM.		WELL #:	5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	650 -	658
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		164 N	164	-0-	-0-	-0-	52 1	112 2	Y	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	58 1	107 2	Y	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	55 1	136 2	Y	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 2	Y	-0-		-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	46 1	684 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		10639 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA				
WADI PETROLEUM, INC.		889600										
DUGAT		WELL #:	1	RRCID ->	224167	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8042 -	8045
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BORCHERS, NORTH (8000)		10639 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA				
WADI PETROLEUM, INC.		889600										
DUGAT		WELL #:	1	RRCID ->	224167	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8042 -	8045
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2013 - P & A 03-14-13												

BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 -	1274
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-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		224880										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 -	1312
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-

BORCHERS, WILLIAM		10639 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA				
WADI PETROLEUM, INC.		889600										
DUGAT		WELL #:	1	RRCID ->	224167	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8042 -	8045
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-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	50 1	108 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	251	32 1	61 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	354	29 1	74 2		Y	-0-			-0-
11	614 N	260	-0-	-354	-0-	23 1	237 2		Y	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40 1	595 2		Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

08	6231	5539	-0-	-692	2090	5526 2	13 9		N	12			46
09	6030	5426	-0-	-604	1486	5418 2	8 9		N	7			53
10	6231	5656	-0-	-575	911	5634 2	22 9		N	20			73
11	6030	191	-0-	-5839	-0-	72 2	119 9		N	108			181
12	5611 #	3365	-0-	-2246	-0-	3355 2	10 9		N	9			190
01	5642 #	5386	-0-	-256	-0-	5374 2	12 9		N	11			201

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			168
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			168
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			168
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			168
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-

BOYCE (HOCKLEY)		//CONT.//		11023 061	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295							
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3403 - 3421
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-

BOYCE (PETTUS)				11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511							
ELS, EMIL		WELL #:		3	RRCID ->	076174	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4240 - 4245
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-

MAYFIELD, P. O.				WELL #:	1	RRCID ->	173250	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 4409 - 4410
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-	

BAYPORT OPERATING, INC.				058861				CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		1	RRCID ->	079808	COMPL. DATE	08/11/1977	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 4246 - 4254
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-

NELSON, JAMES L.				604295				CNTY: GOLIAD			
ALTMAN		WELL #:		F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4215 - 4221
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1	N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555							
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		2B	RRCID ->	074282	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

BOYCE (RECKLAW)			//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.					008511												
ALBRECHT, A. M.			WELL #: B 2		RRCID -> 061965	COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769		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	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-

BAYPORT OPERATING, INC.					058861												
ALBRECHT, P. A. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAULCONER, VERNON E., INC.					263701												
ALBRECHT, A. M.			WELL #: 1 C		RRCID -> 000963	COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		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-

NELSON, JAMES L.					604295												
ELS, EMIL			WELL #: 2		RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331							
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

TIPTON, IDA E.			WELL #: 2		RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430							
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55

ALTMAN, WILLIAM B.			WELL #: 1		RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			11
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70					81
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70					151
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					161
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10	63	1			108
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1960	2	89	9	N	81	165	1			24

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7391 - 7399	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 1		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 1		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 1		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-		-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-		-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2		N	-0-		-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401	
08	155 N	102	-0-	-53	-0-		102 1		N	-0-		35
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		35
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		35
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-		35
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-		35
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-		35

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295										
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2		N	-0-		-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 2		N	-0-		-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479	
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		84
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		84
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		84
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-		84
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

NELSON, JAMES L.		604295					CNTY: GOLIAD					
ELS, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	000980	COMPL. DATE	01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7515 - 7540	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7529 - 7562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			21
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			21
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			21
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			21
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			21
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			21

WINDWOOD HOLDING, INC.				931773				CNTY: GOLIAD				
KENNE, AUGUST		WELL #:		1	RRCID ->	000975	COMPL. DATE	10/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7500 - 7506	
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-

BOYCE (4590 SAND)				11023 950	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295								
ALTMAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	105681	COMPL. DATE	04/12/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 - 4594	
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-

BOYCE, SOUTH (PETTUS)				11028 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295								
BOYCE, W. W.		WELL #:		14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3170 - 3190	
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-

BOZKA (1600)				11148 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.				503646								
BOZKA		WELL #:		1	RRCID ->	262124	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 1576 - 1581	
08	6971	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2	N	-0-			-0-
09	6995	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2	N	-0-			-0-
10	7067	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2	N	-0-			-0-
11	5940	5815	-0-	-125	-0-	5815	2	N	-0-			-0-
12	6138	4492	-0-	-1646	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
*01	6878	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2	N	-0-			-0-

BRAMAN (8500)				11338 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BRAMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	263065	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8529 - 8557	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2013

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
BRAMAN -A-		WELL #:		2 R	RRCID ->	269663	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8784 - 8792
M	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	19313	8665	-0-	-10648	-0-	1519	1	6963	2	N	166	320
						183	9					
09	18690	7661	-0-	-11029	-0-	1470	1	5997	2	N	176	140
						194	9					
10	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	1519	1	6851	2	N	219	182
						241	9					
11	11550 #	9674	-0-	-1876	-0-	1470	1	5806	2	N	131	313
						2254	5					
12	11935 #	4432	-0-	-7503	-0-	1519	1	2767	2	N	133	446
						146	9					
01	8680 #	1362	-0-	-7318	-0-	196	1	1125	2	N	37	149
						41	9					

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BRANDT, GEORGE H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	177173	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7774 - 7786
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		1A		RRCID ->		212127		COMPL. DATE		11/01/2004		TOTAL DEPTH		12500		PERF.		7567 - 7578	
08	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1048	2	66	9	Y	60	166									
09	976 R	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	Y	14	23									
10	988 R	988	-0-	-0-	-0-	967	2	21	9	Y	19	34									
11	1050 #	903	-0-	-147	-0-	888	2	15	9	Y	14	48									
12	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	Y	24	72									
*01	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1140	2	25	9	Y	23	95									

BRANDT (COOK MOUNTAIN)		11381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
RAU		WELL #:		1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5166 - 5176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
KARNEI, NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	001005	COMPL. DATE	03/28/1963	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7364 - 7415
08	1333 S	-0-	-0-	-1333	-0-					N	13	113
09	330 S	-0-	-0-	-330	-0-					N	53	15
10	1085 S	-0-	-0-	-1085	-0-					N	13	28
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	50
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	70
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

OIL AND GAS DIVISION

M		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

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
BEHRENS, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058912	COMPL. DATE	05/04/1974	TOTAL DEPTH	8017	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-

BRITANCO, L.L.C.				093620								
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7483 -	7497
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			7
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			7
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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

NELSON, JAMES L.				604295								
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 -	7493
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
SOCO GAS PROPERTIES				800276								
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 2232 -	2236
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-

BRANDT (4670)				11381 265	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 -	4678
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			58
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			58
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

BRANDT (WILCOX DEEP)				11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
ZENGERLE		WELL #:		1	RRCID ->	200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770	PERF.13580 -	17321
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	N	-0-	-0-
09	870 X	738	-0-	-132	-0-	115	1	623	2	N	-0-	-0-
10	899 X	779	-0-	-120	-0-	124	1	655	2	N	-0-	-0-
11	930 X	626	-0-	-304	-0-	97	1	529	2	N	-0-	-0-
12	961 X	477	-0-	-484	-0-	31	1	446	2	N	-0-	-0-
01	961 X	789	-0-	-172	-0-	102	1	687	2	N	-0-	-0-

BRANDT (WILCOX DEEP) //CONT.// 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
 BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1798 X	1594	-0-	-204	-0-	108 1	1486 2	N	-0-			-0-
09		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	101 1	1538 2	N	-0-			-0-
10		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	108 1	1661 2	N	-0-			-0-
11		1560 X	1149	-0-	-411	-0-	108 1	1041 2	N	-0-			-0-
12		1705 X	1281	-0-	-424	-0-	32 1	1249 2	N	-0-			-0-
01		1767 X	371	-0-	-1396	-0-	371 2		N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

08	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-			N	-0-			202
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-	173 1		29
10	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

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-

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11854 - 11932

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-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

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	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-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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	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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

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 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-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBERG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

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-					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-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

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	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-

BRANDT (YEGUA 5000) 11381 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 GOTTSCHALT WELL #: 5 RRCID -> 240974 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2013 - P & A 02-11-13																

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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-

NELSON, JAMES L. 604295
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

08	2232	X	112	-0-	-2120	-0-	101	1	11	9	N	10				58
09	2160	X	234	-0-	-1926	-0-	101	1	133	9	N	121	162	1		17
*10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2465	1	133	9	N	121				138
*11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1620	2	133	9	N	121	125	1		134
*12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2475	2	57	9	N	52				186
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2370	2	57	9	N	52	162	1		76

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

08	496	X	112	-0-	-384	-0-	101	1	11	9	N	10				40
09	480	X	112	-0-	-368	-0-	101	1	11	9	N	10				50
*10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	1	11	9	N	10				60
*11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10				70
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2942	2	11	9	N	10				80
*01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	N	10				90

BRANDT NW.(REKLAW) 11385 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 084303 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7446 - 7452

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

08	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-				-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-				-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-				-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713											
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 2		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450)		11492 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713											
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 4		RRCID -> 091838		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450					
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-

BRAZIL (TOM LYNE 2)		11575 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100										
BAKER TRUST		WELL #: 3ST		RRCID -> 190666		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756				
08	1705 N	1008	-0-	-697	-0-	403	1	605	2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	390	1	724	2	Y	-0-	-0-
10	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	403	1	607	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	233	-0-	-757	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	251	-0-	-896	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	646	-0-	-377	-0-	403	1	243	2	Y	-0-	-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE)		11575 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100											
BAKER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 148480		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566					
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-

OIL AND GAS DIVISION

BREEDEN (4600 YEGUA)		11737 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587														
BREEDEN, P. H.		WELL #:		RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654								
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006																

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MASCOT OIL COMPANY		531355														
STEFFEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400								
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	DLQ	G-10	22933	-0-	22933	22933	22194 2	739 9		N	672	735 1				202
09	DLQ	G-10	32105	-0-	32105	55038	31431 2	674 9		N	613	561 1				254
10	DLQ	G-10	20452	-0-	20452	75490	20364 2	88 9		N	80	184 1				150
11	DLQ	G-10	15722	-0-	15722	91212	15219 2	503 9		N	457	186 1				421
12	DLQ	G-10	6333	-0-	6333	97545	6261 2	72 9		N	65					486
*01		7000	544	-0-	-6456	91089	544 2			N	-0-					486

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752														
JOHNSTON		WELL #:		RRCID -> 242503		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840								
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	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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
PORCHE		WELL #:		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955								
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	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	899 1	8583 2		N	25					414
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	870 1	7206 2		N	6	158 1				262
10	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	880 1	6823 2		N	15					277
11	7620	X	7057	-0-	-563	-0-	870 1	6146 2		N	37					314
12	7874	X	5738	-0-	-2136	-0-	824 1	4849 2		N	59	168 1				205
01	7874	X	4861	-0-	-3013	-0-	765 1	4028 2		N	62					267

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

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

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
 BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

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-

BRUSHY CREEK (FRIO 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

08	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3		N	-0-					-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	3		N	-0-					-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3		N	-0-					-0-
11	1350 N	1220	-0-	-0-	B	-130	1220	3		N	-0-					-0-
12	2139 N	1150	-0-	-0-	B	-989	1150	3		N	-0-					-0-
01	1953 N	1023	-0-	-0-	B	-930	1023	3		N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) COASTLINE EXPLORATION, INC. STORMONT		12649 135 161945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	250472	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4845	PERF. 4386 - 4388							
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	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
FENNER		12649 135 161945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	256879	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	4613	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-
HALLADAY ENERGY, LLC HART, W. F.		347005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	244746	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4058 - 4078							
08		372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10		0 W	289	-0-	289 B	289	289	2			N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	289	289	2			N	-0-					-0-
12		0 W	249	-0-	249 B	538	249	2			N	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	538					N	NO RPT					-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C. MARSHALL		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	254957	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3553 - 3556							
08		7068 X	5302	-0-	-1766 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
09		6840 X	1589	-0-	-5251 B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10		7068 X	4301	-0-	-2767 B	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11		6840 X	1495	-0-	-5345 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12		7068 X	163	-0-	-6905 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01		5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-					N	-0-					-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) CYPRESS E & P CORPORATION HART ESTATE UNIT		12649 160 195903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	250010	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12100	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-
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. WEBERNICK G.U.		257172		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 11036 - 11114							
08		1550 N	940	-0-	-610	-0-	916	2	24	9	N	22					147
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28					175
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	N	37					212
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1046	2	36	9	N	33					245
12		961 N	226	-0-	-735	-0-	173	2	53	9	N	48	190	1			103
01		1581 N	256	-0-	-1325	-0-	233	2	23	9	N	21					124

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
GCER ONSHORE, LLC 298385													
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
08		7130 X	7079	-0-	-51	-0-	6988 2	91 9	Y		83	171 1	211
09		6900 X	6675	-0-	-225	-0-	6585 2	90 9	Y		82	167 1	126
10		7130 X	6693	-0-	-437	-0-	6575 2	118 9	Y		107		233
11		6840 X	6083	-0-	-757	-0-	5974 2	109 9	Y		99		332
12		7068 X	5999	-0-	-1069	-0-	5887 2	112 9	Y		102	177 1	257
01		7068 X	5971	-0-	-1097	-0-	5844 2	127 9	Y		115	208 1	164

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661													
08		12462 X	11393	-0-	-1069	-0-	11209 2	184 9	Y		167	173 1	195
09		12060 X	9786	-0-	-2274	-0-	9430 2	356 9	Y		324	350 1	169
10		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13075 2	567 9	Y		515	357 1	327
11		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12724 2	327 9	Y		297	506 1	118
12		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12330 2	362 9	Y		329	359 1	88
*01		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	14924 2	339 9	Y		308	254 1	142

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528													
08		11036 X	8745	-0-	-2291	-0-	8682 2	63 9	Y		57	173 1	262
09		10590 X	8120	-0-	-2470	-0-	8089 2	31 9	Y		28		290
10		10943 X	7683	-0-	-3260	-0-	7621 2	62 9	Y		56		346
11		9150 X	7	-0-	-9143	-0-	7 2		Y		-0-		346
12		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y		-0-		346
01		8742 X	1284	-0-	-7458	-0-	1274 2	10 9	Y		9	6 1	349

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452													
08		20460 X	17859	-0-	-2601	-0-	17589 2	270 9	Y		245	344 1	245
09		19800 X	16883	-0-	-2917	-0-	16637 2	246 9	Y		224	175 1	294
10		20460 X	16892	-0-	-3568	-0-	16615 2	277 9	Y		252	177 1	369
11		17280 X	15799	-0-	-1481	-0-	15507 2	292 9	Y		265	340 1	294
12		17856 X	15827	-0-	-2029	-0-	15506 2	321 9	Y		292	179 1	407
01		17856 X	15079	-0-	-2777	-0-	14837 2	242 9	Y		220	427 1	200

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475													
08		205	2	-0-	-203	-0-	2 2		Y		-0-		50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50

JAMEX, INC. 429659													
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148													
08		17453 X	15727	-0-	-1726	-0-	1130 1	14320 2	N		252	187 1	300
							277 9						
09		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	1100 1	15627 2	N		227	188 1	339
							250 9						
10		16647 X	15384	-0-	-1263	-0-	1171 1	13990 2	N		203	191 1	351
							223 9						
11		16110 X	14290	-0-	-1820	-0-	1071 1	12968 2	N		228	379 1	200
							251 9						
12		17546 X	14840	-0-	-2706	-0-	1144 1	13476 2	N		200	183 1	217
							220 9						
01		17546 X	14478	-0-	-3068	-0-	1145 1	13117 2	N		196	189 1	224
							216 9						

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		7998 X	7354	-0-	-644	-0-	531	1	6735	2	N	80		349
							88	9						
09		7740 X	7082	-0-	-658	-0-	509	1	6489	2	N	76	172 1	253
							84	9						
10		7657 X	6547	-0-	-1110	-0-	504	1	6022	2	N	19		272
							21	9						
11		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	550	1	6661	2	N	34		306
							37	9						
12		7347 X	6607	-0-	-740	-0-	511	1	6012	2	N	76	179 1	203
							84	9						
01		7347 X	6893	-0-	-454	-0-	545	1	6241	2	N	97	176 1	124
							107	9						

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625														
08		10540 X	10353	-0-	-187	-0-	746	1	9463	2	N	131		321
							144	9						
09		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	712	1	10214	2	N	112	190 1	243
							123	9						
10		10757 X	10051	-0-	-706	-0-	767	1	9168	2	N	105	188 1	160
							116	9						
11		10410 X	9770	-0-	-640	-0-	736	1	8914	2	N	109		269
							120	9						
12		11408 X	9971	-0-	-1437	-0-	770	1	9066	2	N	123	187 1	205
							135	9						
01		11408 X	9424	-0-	-1984	-0-	746	1	8553	2	N	114		319
							125	9						

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015														
08		6882 X	6036	-0-	-846	-0-	433	1	5487	2	N	105	186 1	84
							116	9						
09		6660 X	6444	-0-	-216	-0-	424	1	5920	2	N	91		175
							100	9						
10		6882 X	5253	-0-	-1629	-0-	395	1	4723	2	N	123	188 1	110
							135	9						
11		6120 X	5578	-0-	-542	-0-	415	1	5029	2	N	122		232
							134	9						
12		6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	434	1	5108	2	N	92	180 1	144
							101	9						
01		6665 X	5549	-0-	-1116	-0-	441	1	5054	2	N	49		193
							54	9						

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614														
08		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	96	1	1223	2	N	51		200
							56	9						
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1416	2	N	47	189 1	58
							52	9						
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	103	1	1230	2	N	45		103
							50	9						
11		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	96	1	1164	2	N	49		152
							54	9						
12		1612 N	1340	-0-	-272	-0-	101	1	1189	2	N	45		197
							50	9						
*01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	2	N	30		227
							33	9						

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
JAMEX, INC. //CONT.// 429659															
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	10			235
							11	9							
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	12			247
							13	9							
10		496 N	421	-0-	-75	-0-	31	1	373	2	N	15			262
							17	9							
11		450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-			262
12		558 N	2	-0-	-556	-0-	1	2	1	9	N	1			263
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			263

TRI-C RESOURCES, LLC 868622															
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577															
08		21793 X	18105	-0-	-3688	-0-	17573	2	532	9	N	484	521	1	180
09		21090 X	15327	-0-	-5763	-0-	14837	2	490	9	N	445	348	1	277
10		21793 X	13573	-0-	-8220	-0-	13122	2	451	9	N	410	533	1	154
11		18570 X	11309	-0-	-7261	-0-	11006	2	303	9	N	275	181	1	248
12		19189 X	8966	-0-	-10223	-0-	8690	2	276	9	N	251	359	1	140
01		18104 X	8952	-0-	-9152	-0-	8668	2	284	9	N	258	181	1	217

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460															
08		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6425	2	63	9	N	57	173	1	186
09		5610 X	5599	-0-	-11	-0-	5537	2	62	9	N	56			242
10		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5765	2	44	9	N	40			282
11		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5865	2	81	9	N	74	173	1	183
12		5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5229	2	29	9	N	26			209
01		5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5456	2	66	9	N	60			269

WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400															
08		6200 X	4961	-0-	-1239	-0-	4919	2	42	9	N	38			219
09		5790 X	3896	-0-	-1894	-0-	3882	2	14	9	N	13			232
10		5983 X	5041	-0-	-942	-0-	4991	2	50	9	N	45			277
11		5160 X	4908	-0-	-252	-0-	4845	2	63	9	N	57			334
12		5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4668	2	52	9	N	47			381
*01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5143	2	84	9	N	76			457

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149															
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818															
08		80166 X	66537	-0-	-13629	-0-	527	1	65549	2	N	419	521	1	511
							461	9							
09		72510 X	61724	-0-	-10786	-0-	510	1	60397	2	N	743	689	1	565
							817	9							
10		65937 X	57096	-0-	-8841	-0-	527	1	55954	2	N	559	747	1	377
							615	9							
11		64380 X	58339	-0-	-6041	-0-	510	1	57212	2	N	561	384	1	554
							617	9							
12		66526 X	57561	-0-	-8965	-0-	527	1	56310	2	N	658	752	1	460
							724	9							
01		66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527	1	53512	2	N	606	773	1	293
							667	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
 WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

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	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	527 1 190 9	20985 2	N	173		422
09	19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	510 1 122 9	18972 2	N	111	114 1	419
10	19127 X	15452	-0-	-3675	-0-	527 1 353 9	14572 2	N	321	381 1	359
11	18510 X	15106	-0-	-3404	-0-	510 1 149 9	14447 2	N	135	195 1	299
12	19127 X	13181	-0-	-5946	-0-	527 1 139 9	12515 2	N	126	190 1	235
01	19127 X	9909	-0-	-9218	-0-	476 1 118 9	9315 2	N	107	175 1	167

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		208
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		208
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	171 1	117
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

08	434 X	5	-0-	-429	-0-	1 1	4 3	N	-0-		162
09	60 X	2	-0-	-58	-0-	1 1	1 3	N	-0-		162
10	62 X	39	-0-	-23	-0-	2 1 30 9	7 3	N	27		189
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	18	164 1	43
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-		43
01	31 X	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-		43

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081														
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		496 X	318	-0-	-178	-0-	51	1	255	3	N	11		120
							12	9						
09		330 X	297	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	N	-0-		120
10		310 X	276	-0-	-34	-0-	50	1	226	3	N	-0-		120
11		300 X	297	-0-	-3	-0-	26	1	267	3	N	4		124
							4	9						
12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	164	1	217	3	N	48		172
							53	9						
*01		364 X	364	-0-	-0-	-0-	110	1	251	3	N	3		175
							3	9						

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842														
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976														
08		6913 X	1795	-0-	-5118	-0-	113	1	1682	2	N	-0-		287
09		5880 X	769	-0-	-5111	-0-	195	1	571	2	N	3		290
							3	9						
10		6076 X	1131	-0-	-4945	-0-	1118	2	13	9	N	12		302
11		1830 X	1564	-0-	-266	-0-	79	1	1454	2	N	28		330
							31	9						
12		1891 X	602	-0-	-1289	-0-	165	1	437	2	N	-0-		330
01		1798 X	629	-0-	-1169	-0-	317	1	312	2	N	-0-		330

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	175	1	798	2	Y	-0-		67
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	Y	-0-		67
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	2	Y	-0-		67
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	2	Y	-0-		67
12		1209 N	1032	-0-	-177	-0-	95	1	937	2	Y	-0-		67
*01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	2	Y	-0-		67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
08		177 X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-		19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		19
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-		19
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-		19
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-		22
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	-0-		22
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-		22
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	Y	-0-		22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
08		465 X	255	-0-	-210	-0-	46	1	209	2	N	-0-		190
09		450 X	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-		190
10		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	2	N	-0-		190
11		240 X	155	-0-	-85	-0-	2	1	153	2	N	-0-		190
12		248 X	121	-0-	-127	-0-	11	1	110	2	N	-0-		190
01		1581 X	237	-0-	-1344	-0-	5	1	232	2	N	-0-		190

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//										190005						
CARROLL-MCMANUS										WELL #: 4	RRCID -> 176015	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 11800	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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.										253385						
WEIDEMAN										WELL #: 3	RRCID -> 182463	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12116 - 12196		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850)										12649 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 169363	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 4829 - 4839		
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-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050)										12649 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 107269	COMPL. DATE 08/20/1983	TOTAL DEPTH 5395	PERF. 5008 - 5013		
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-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)										12651 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE										099955						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 19	RRCID -> 209893	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3140 - 3142		
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478 - 3530		
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-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 259608 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2468 - 2470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1054 X	928	-0-	-126	-0-	928 3		N	-0-			-0-
09	1020 X	836	-0-	-184	-0-	836 3		N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	513 1	2347 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3002	-0-	-268	-0-	6 1	2996 2	N	-0-			-0-
10	3379 X	2776	-0-	-603	-0-	17 1	2759 2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2658	-0-	-612	-0-	42 1	2616 2	N	-0-			-0-
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	291 1	2865 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2419	-0-	-681	-0-	52 1	2367 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			57
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20 1	90 2	N	-0-			50
09	3000 N	3922	-0-	922	922	8 1	3914 2	N	-0-			50
10	3100 N	2484	-0-	-616	306	16 1	2468 2	N	-0-			50
11	598 N	292	-0-	-306	-0-	5 1	287 2	N	-0-			50
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	198 1	1949 2	N	-0-			50
01	1860 X	749	-0-	-1111	-0-	16 1	733 2	N	-0-			50

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 12196

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-			78
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			78
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			78
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-			78
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			78

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

08	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	360	1	1412	2	N	4			57
09	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	435	1	1410	2	N	-0-			57
10	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	435	1	1552	3	N	-0-			57
11	1710 N	1077	-0-	-633	-0-	255	1	822	3	N	-0-			57
12	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	465	1	1078	3	N	3			60
01	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	465	1	981	3	N	15			75
						17	9							

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			56
*12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			56
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

08	17701 X	17348	-0-	-353	-0-	673	1	16553	3	Y	111	176	1	208
09	17220 X	7664	-0-	-9556	-0-	290	1	7275	3	Y	90	174	1	124
10	17794 X	7504	-0-	-10290	-0-	317	1	7064	3	Y	112			236
11	17220 X	11050	-0-	-6170	-0-	414	1	10571	3	Y	59	174	1	121
12	17360 X	3173	-0-	-14187	-0-	144	1	2943	3	Y	78			199
01	17360 X	8168	-0-	-9192	-0-	340	1	7769	3	Y	54	180	1	73
						59	9							

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		961 N	662	-0-	-299	-0-	26	1	636	3	Y	-0-		-0-
09		840 N	472	-0-	-368	-0-	18	1	454	3	Y	-0-		-0-
10		744 N	500	-0-	-244	-0-	21	1	479	3	Y	-0-		-0-
11		630 N	379	-0-	-251	-0-	14	1	365	3	Y	-0-		-0-
12		496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	Y	-0-		-0-
01		496 N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	3	Y	-0-		-0-
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898														
08		13330 X	9897	-0-	-3433	-0-	382	1	9393	3	Y	111	171 1	160
							122	9						
09		12900 X	9713	-0-	-3187	-0-	368	1	9233	3	Y	102	168 1	94
							112	9						
10		13330 X	12694	-0-	-636	-0-	540	1	12033	3	Y	110		204
							121	9						
11		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	478	1	12195	3	Y	158	142 1	220
							174	9						
12		12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	570	1	11622	3	Y	124	164 1	180
							136	9						
*01		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	534	1	12199	3	Y	147	171 1	156
							162	9						
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792														
08		6696 X	5908	-0-	-788	-0-	228	1	5621	3	N	54	156 1	51
							59	9						
09		6750 X	4069	-0-	-2681	-0-	155	1	3893	3	N	19		70
							21	9						
10		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	328	1	7320	3	N	67		137
							74	9						
11		6810 X	6611	-0-	-199	-0-	247	1	6313	3	N	46		183
							51	9						
12		7037 X	6807	-0-	-230	-0-	317	1	6461	3	N	26		209
							29	9						
01		7719 X	6342	-0-	-1377	-0-	263	1	6017	3	N	56	172 1	93
							62	9						
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858														
08		4526 X	3960	-0-	-566	-0-	151	1	3721	3	Y	80	171 1	84
							88	9						
09		4800 X	3244	-0-	-1556	-0-	123	1	3090	3	Y	28		112
							31	9						
10		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	244	1	5442	3	Y	85		197
							94	9						
11		4800 X	4291	-0-	-509	-0-	154	1	3939	3	Y	180	178 1	199
							198	9						
12		4805 X	4784	-0-	-21	-0-	218	1	4436	3	Y	118	175 1	142
							130	9						
01		5766 X	4512	-0-	-1254	-0-	183	1	4178	3	Y	137	174 1	105
							151	9						
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851														
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-		-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-		-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-		-0-
12		496 N	353	-0-	-143	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
01		682 N	505	-0-	-177	-0-	21	1	484	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCHTEL (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
GOHMERT GAS UNIT 2 //CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241												
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	EOM BALANCE
08	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	67	1	1658	3	Y	5	7
						6	9					
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	3	Y	18	17
						20	9					
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	3	Y	25	42
						28	9					
11	1680 N	1265	-0-	-415	-0-	48	1	1217	3	Y	-0-	13
						61	1	1236	3	Y	7	10
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	8	9					
						44	1	995	3	Y	8	9
						9	9					

BUCHTEL, N.E. (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
COSTLOW GAS UNIT 665748												
WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088												
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	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-

BULLER (10000 SAND)												
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
HARRISON 374997												
WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965												
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	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		167
10	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-		167
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-		167
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		167
*01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		167

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)												
HURD ENTERPRISES, LTD. 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
RUSH, D.M. 419886												
WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211												
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	EOM BALANCE
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4093	2	80	9	N	73	57
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4186	2	70	9	N	64	121
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4253	2	105	9	N	95	40
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3860	2	90	9	N	82	122
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2680	2	69	9	N	63	185
01	2480 X	1714	-0-	-766	-0-	1667	2	47	9	N	43	49

KEN PETROLEUM CORPORATION												
WHITE UNIT 455775												
WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143												
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	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

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	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-			52
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-			52
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			52
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			52
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			52
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-			52

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

08	INC G-10	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-			-0-
09	INC G-10	198	-0-	198	546	189	3	9	9	N	8	8	8	-0-
10	693 N	147	-0-	-546	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	N	7			202
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	N	10			212
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1259	3	58	9	N	53	187	1	78
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158	3	12	9	N	11			89
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	N	21			110
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	3	24	9	N	22			132

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			210
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			210
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			210
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			210
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			210
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			210

OIL AND GAS DIVISION

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)			13493 380		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
RISER			WELL #: 1		RRCID -> 238213			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494	
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	3627 X	3227	-0-	-400	-0-	550 1	2676 2	N	1			64
09	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	497 1	2042 2	N	-0-			64
10	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	456 1	1920 2	N	1			65
11	3690 X	3138	-0-	-552	-0-	587 1	2551 2	N	-0-			65
12	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	540 1	2241 2	N	1			66
01	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	572 1	2411 2	N	-0-			66

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)			13551 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931									
ARC - THOMSON - BARROW			WELL #: 3		RRCID -> 229827			COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

C & E OPERATING, INC.			120079									
THOMSON-BARROW CORP.			WELL #: 2		RRCID -> 157890			COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5164	
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-

BURKES RIDGE (1600)			13551 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
C & E OPERATING, INC.			120079									
THOMSON-BARROW CORP.			WELL #: 1-C		RRCID -> 165320			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1766 - 1771	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURKES RIDGE (2040)			13551 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
C & E OPERATING, INC.			120079									
THOMSON-BARROW CORP.			WELL #: 1-T		RRCID -> 165323			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1875 - 1880	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNELL		13648 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
DAHL		WELL #: 1		RRCID -> 237435		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426						
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	3317 #	254	-0-	-3063	-0-	64	1	190	2	N	-0-			144
09	2550 #	556	-0-	-1994	-0-	115	1	441	2	N	-0-			144
10	2170 #	195	-0-	-1975	-0-	63	1	132	2	N	-0-			144
11	2040 #	303	-0-	-1737	-0-	67	1	236	2	N	-0-			144
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			144
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			144

BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
BRINKOETER		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124						
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
CYMRI, L.L.C.		195801												
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 12/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838						
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-

LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450		ASSOCIATED		N/A		CNTY: BEE						
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780						
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-

B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868						
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-

B. U.-BOYCE		WELL #: 1 L		RRCID -> 080774		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760						
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-

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
ERIC & DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314	
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		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-	

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450									
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6439 - 6445	
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55 1	1150 3	Y	-0-	-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	59 1	1068 3	Y	-0-	-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67 1	1242 3	Y	-0-	-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	20 1	1187 3	Y	-0-	-0-
12	INC G-10		1166	-0-	1166	-0-	44 1	1122 3	Y	-0-	-0-
01	INC G-10		1022	-0-	1022	-0-	2188	41 1	981 3	Y	-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6575 - 6581	
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33 1	717 3	Y	-0-	-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19 1	358 3	Y	-0-	-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	694 3	Y	-0-	-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10 1	601 3	Y	-0-	-0-
12	INC G-10		617	-0-	617	-0-	23 1	594 3	Y	-0-	-0-
01	INC G-10		427	-0-	427	-0-	1044	17 1	410 3	Y	-0-

B. U. -BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6494 - 6510	
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 3	N	-0-	-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	457 3	N	-0-	-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	478 3	N	-0-	-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	8 1	466 3	N	-0-	-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21 1	526 3	N	-0-	-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	18 1	426 3	N	-0-	-0-

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6486 - 6588	
08	589	N	323	-0-	-266	-0-	15 1	308 3	N	-0-	-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	17 1	306 3	N	-0-	-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 3	N	-0-	-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6 1	364 3	N	-0-	-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14 1	359 3	N	-0-	-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	14 1	333 3	N	-0-	-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6666 - 6672	
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236 2		N	-0-	-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
CYMRI, L.L.C.				195801								
STEED, J. E.				WELL #: 5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-

LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LULING-BOYCE				WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	524	-0-	-0-	524	524	19 1	505 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-		-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	107	-0-	-193	-0-	6 1	101 3	Y	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	621 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	3 1	148 3	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	3 1	75 3	Y	-0-		-0-

B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	228 1	4611 3	Y	-0-		-0-
09	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	443 1	7817 3	Y	-0-		-0-
10	4216 X	4128	-0-	-88	-0-	217 1	3911 3	Y	-0-		-0-
11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	80 1	4589 3	Y	-0-		-0-
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	464 1	11496 3	Y	-0-		-0-
*01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	273 1	6324 3	Y	-0-		-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 1	103 3	N	-0-		-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	9 1	194 3	Y	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1	184 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	3 1	164 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	10 1	259 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	Y	-0-		-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	183	-0-	-220	-0-	8 1	175 3	N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	376 3	N	-0-			-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	10 1	182 3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	4 1	245 3	N	-0-			-0-
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	12 1	306 3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	T. A.	87	-0-	87	87	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	106	-0-	106	193	6 1	100 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	114	-0-	114	307	6 1	108 3	Y	-0-			-0-
11	418 X	111	-0-	-307	-0-	2 1	109 3	Y	-0-			-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3	Y	-0-			-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

08	279 N	256	-0-	-23	-0-	12 1	244 3	N	-0-			-0-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	16 1	284 3	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	4 1	219 3	N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	353 3	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	N	-0-			-0-

BURNELL (WILCOX 7300) 13648 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 B. U. -SPIELHAGEN WELL #: 3 L RRCID -> 075460 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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-

BURNELL (2900)		13648 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 250561		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2835 - 2845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 #	312	-0-	-525	-0-	79	1	233	2	N	-0-			-0-
09	720 #	647	-0-	-73	-0-	133	1	514	2	N	-0-			-0-
10	744 #	646	-0-	-98	-0-	208	1	438	2	N	-0-			-0-
11	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	598	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	6895	6895	-0-	-0-	-0-	1442	1	5453	2	N	-0-			-0-
*01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-			-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620												
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988			TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
NEW PETTUS UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 256830		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
CISCO		WELL #: 3		RRCID -> 241968		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
KALER ENERGY CORP.		450261												
NEW, R.		WELL #: 1		RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526	1235	-0-	-3291	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
09	4110 #	1237	-0-	-2873	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10	3844 #	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11	2700 #	1078	-0-	-1622	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	1736 #	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	1271 #	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-			-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9114	1653	-0-	-7461	-0-	1272	2	381	9	N	346	351	1	118
09	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1333	2	370	9	N	336	351	1	103
10	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1311	2	329	9	N	299	352	1	50
11	1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1184	2	239	9	N	217	159	1	108
12	1922 #	1034	-0-	-888	-0-	910	2	124	9	N	113	170	1	51
01	1767 #	1303	-0-	-464	-0-	811	2	492	9	N	447	348	1	150

CABEZA CREEK (COOK MTN.)			14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852									
PETTUS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A	
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	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		29
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)			14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852									
PETTUS UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
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-

CABEZA CREEK (PETTUS)			14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.			604295									
MAYFIELD, P.O.			WELL #: 1		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4630 - 4634	
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-

ELS			WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4438 - 4445	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	T. A.	1472	-0-	1472	1472	1472	2		Y	-0-		18
01	T. A.	963	-0-	963	2435	963	2		Y	-0-		18

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852									
PETTUS			WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549	
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-

PETTUS UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4293 - 4300	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (REKLAW)			14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852								
PETTUS UNIT			WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7322 - 7334
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	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT			WELL #:	27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7314 - 7324
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-

PETTUS UNIT			WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 - 7374
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)			14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852								
PETTUS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	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-

PETTUS UNIT			WELL #:	54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7482 - 7492
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-

CABEZA CREEK (SLICK)			14433 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852								
PETTUS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	077404	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	8978	PERF. 7545 - 7575
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-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852										
PETTUS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	142482	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	7828 - 7836	
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	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-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ELS		WELL #:	1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4669 - 4674	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
PETTUS UNIT		WELL #:	12	076496	04/04/1978	7557	4584 - 4588					
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-

PETTUS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		21	077405	06/14/1988	7554	4387 - 4396						
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-

PETTUS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		54	187979	09/20/2001	14700	4625 - 4634						
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-

CABEZA CREEK (1600)		14433 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LAWSON-RAMSEY		WELL #:	1	RRCID ->	267310	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	1522 - 1526	
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-

CABEZA CREEK (8060)			14433 979 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC			615852									
PETTUS			WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)			14438 030 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
ALBRECHT, ARCO V.			WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875
08	1240	N	609	-0-	-631	-0-	589 2	20 9	N	18		159
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271 2	55 9	N	50	167 1	42
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1178 2	33 9	N	30		72
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	864 2	64 9	N	58		130
12	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1106 2	23 9	N	21		151
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1035 2	1 9	N	1		152

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E)			14438 110 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
LAWSON			WELL #:	1	RRCID ->	237632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5178 - 5186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78			145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71	176	1	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28			68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96			164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	73	164	1	73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	74			147

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)			14438 165 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.			604295									
CHAPMAN			WELL #:	1	RRCID ->	125079	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	5289 - 5293
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

CHAPMAN			14438 165 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
			WELL #:	6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5240 - 5246
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)			14438 440 ASSOCIATED			49B			CNTY: GOLIAD			
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984									
BEV-ZAN			WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8560 - 8572
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
*01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		50

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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 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-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

08	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		28
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		28
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	130	1	2754	2	N	2
						2	9				30

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		91
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-		91
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		91
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-		91
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		91
*01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	486	1	4466	2	N	5
						6	9				96

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352													
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02		1652 N	733	-0-	-919	-0-	733 2		N	-0-		-0-	
*03		1333 N	668	-0-	-665	-0-	19 1	649 2	N	-0-		-0-	
*04		1080 N	490	-0-	-590	-0-	490 2		N	-0-		-0-	
*05		806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2		N	-0-		-0-	
*06		660 N	107	-0-	-553	-0-	6 1	101 2	N	-0-		-0-	
*07		496 N	310	-0-	-186	-0-	310 2		N	-0-		-0-	
*08		558 N	215	-0-	-343	-0-	215 1		N	-0-		-0-	
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
*10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
*11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931												
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110												
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-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590												
GANTT, ADA ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 207485 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930												
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	77 7	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011										

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095												
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675												
08	14136	9456	-0-	-4680	-0-	9360 2	96 9		N	87		187
09	10230 #	9281	-0-	-949	-0-	9190 2	91 9		N	83	179 1	91
10	10571 #	9472	-0-	-1099	-0-	9387 2	85 9		N	77		168
11	9960 #	9035	-0-	-925	-0-	8842 2	193 9		N	175	185 1	158
*12	10313 R	10313	-0-	-0-	-0-	10156 2	157 9		N	143	191 1	110
01	9579 #	NO RPT	-0-	-9579	-0-				N	NO RPT		110

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964			
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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			14
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			14
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2	N	-0-			14
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			14
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			14
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			14

SEGURO WELL SERVICE, INC.		763294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ROCHE		WELL #: 5		RRCID -> 182267		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328			
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-

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HANKEY OPERATING, INC.		354255										
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004			
08	5332 X	4653	-0-	-679	-0-	983 1	3521 2	N	135	177 1		85
						149 9						
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1169 1	3725 2	N	199	177 1		107
						219 9						
10	5580 X	4462	-0-	-1118	-0-	1027 1	3294 2	N	128			235
						141 9						
11	5400 X	4952	-0-	-448	-0-	1129 1	3756 2	N	61	8 8		288
						67 9						
12	5580 X	4825	-0-	-755	-0-	1297 1	3469 2	N	54	171 1		171
						59 9						
01	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	1133 1	3262 2	N	65			236
						72 9						

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	309 2	13 9	N	12			24
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	21 2	35 9	N	32	56 1		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	228 2	11 9	N	10			10
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			10

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
BROOKS TRUST NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

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

CADIZ (QUEEN CITY)		//CONT.//		14551 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833								
BROOKS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)				14553 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833								
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2		WELL #:		2	RRCID ->	181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8635 - 8655

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-

CAESAR (HOCKLEY 2170)				14579 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
TEXACAL, INC.				844124								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	105834	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2168 - 2184

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-

CAESAR, E. (5800)				14581 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
EQUIPMENT HOT LINE				253311								
ASHLAND-EBERSTADT		WELL #:		A 1	RRCID ->	124335	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5827 - 5833

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

CAESAR, N. (PETTUS)				14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.				022499								
EBERSTADT		WELL #:		12	RRCID ->	254799	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3098 - 3102

08	496 #	881	-0-	385 B	-13340	310	1	571	2	N	-0-	16
09	630 #	1171	-0-	541 B	-12799	300	1	871	2	N	-0-	16
10	868 #	861	-0-	-7 B	-12806	310	1	551	2	N	-0-	16
11	840 #	769	-0-	-71 B	-12877	300	1	469	2	N	-0-	16
12	1209 #	655	-0-	-554 B	-13431	230	1	425	2	N	-0-	16
01	1209 #	773	-0-	-436 B	-13867	310	1	463	2	N	-0-	16

EBERSTADT		WELL #:		14	RRCID ->	256146	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3110 - 3114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.// 14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499											
EBERSTADT		WELL #: 15		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203			
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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776											
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
SCHRADER UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788			
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	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	105	1	2924	2	Y	48		72
						53	9						
09	3300 X	2785	-0-	-515	-0-	100	1	2655	2	Y	27		99
						30	9						
10	3410 X	3093	-0-	-317	-0-	106	1	2950	2	Y	34		133
						37	9						
11	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	110	1	2954	2	Y	47	80	100
						52	9						
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	2	Y	43	75	68
						47	9						
*01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	2	Y	54	74	48
						59	9						

SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850			
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	6510 X	5982	-0-	-528	-0-	205	1	5725	2	Y	47		92
						52	9						
09	6300 X	5500	-0-	-800	-0-	200	1	5270	2	Y	27		119
						30	9						
10	6510 X	5893	-0-	-617	-0-	204	1	5652	2	Y	34		153
						37	9						
11	5940 X	5392	-0-	-548	-0-	190	1	5128	2	Y	67	97	123
						74	9						
12	6138 X	5597	-0-	-541	-0-	199	1	5328	2	Y	64	98	89
						70	9						
01	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	197	1	5280	2	Y	79	102	66
						87	9						

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734			
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	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-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SHALE HUNTER, LLC 768667
 EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

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	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	2264	2	37	9	N	34				178
09	2760 X	2148	-0-	-612	-0-	2114	2	34	9	N	31	180	1		29
10	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1900	2	29	9	N	26				55
11	2400 X	1504	-0-	-896	-0-	1476	2	28	9	N	25				80
12	2294 X	226	-0-	-2068	-0-	223	2	3	9	N	3				83
01	2294 X	1207	-0-	-1087	-0-	1185	2	22	9	N	20				103

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

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	1147 #	1044	-0-	-103	-0-	310	1	734	2	N	-0-				-0-
09	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	300	1	1149	2	N	-0-				-0-
10	1085 #	879	-0-	-206	-0-	310	1	569	2	N	-0-				-0-
11	1050 #	934	-0-	-116	-0-	300	1	634	2	N	-0-				-0-
12	1488 #	639	-0-	-849	-0-	230	1	409	2	N	-0-				-0-
01	1488 #	921	-0-	-567	-0-	310	1	611	2	N	-0-				-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

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	1085 N	872	-0-	-213	-0-	310	1	562	2	N	-0-				67
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	300	1	849	2	N	-0-				67
10	868 N	770	-0-	-98	-0-	310	1	460	2	N	-0-				67
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	300	1	524	2	N	-0-				67
12	1178 N	631	-0-	-547	-0-	230	1	401	2	N	-0-				67
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	310	1	411	2	N	-0-				67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
EBERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517			
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013											

PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474				
08	1178 X	1126	-0-	-52	-0-	310	1	816	2	N	-0-	138
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	300	1	1344	2	N	-0-	138
10	1426 X	1063	-0-	-363	-0-	310	1	753	2	N	-0-	138
11	1380 X	945	-0-	-435	-0-	300	1	645	2	N	-0-	138
12	1705 X	759	-0-	-946	-0-	230	1	529	2	N	-0-	138
01	1705 X	1030	-0-	-675	-0-	310	1	720	2	N	-0-	138

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534				
08	899 N	636	-0-	-263	-0-	310	1	326	2	N	-0-	22
09	1020 N	602	-0-	-418	-0-	300	1	302	2	N	-0-	22
10	775 N	435	-0-	-340	-0-	310	1	125	2	N	-0-	22
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	300	1	309	2	N	-0-	22
12	620 N	432	-0-	-188	-0-	230	1	202	2	N	-0-	22
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310	1	181	2	N	-0-	22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
08	1984 X	1325	-0-	-659	-0-	310	1	1015	2	N	-0-	42
09	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1656	2	N	-0-	42
10	1798 X	1300	-0-	-498	-0-	310	1	990	2	N	-0-	42
11	1740 X	1167	-0-	-573	-0-	300	1	867	2	N	-0-	42
12	2015 X	923	-0-	-1092	-0-	230	1	693	2	N	-0-	42
01	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	310	1	922	2	N	-0-	42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684			
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6									
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		32
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		32
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		32
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

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	6138 X	5448	-0-	-690	-0-	270 1	4773 2	N	368	351 1		107
						405 9						
09	5940 X	4878	-0-	-1062	-0-	270 1	4220 2	N	353	354 1		106
						388 9						
10	6076 X	5605	-0-	-471	-0-	372 1	4760 2	N	430	354 1		182
						473 9						
11	5820 X	5126	-0-	-694	-0-	360 1	4421 2	N	314	359 1		137
						345 9						
12	6014 X	4823	-0-	-1191	-0-	305 1	4102 2	N	378	361 1		154
						416 9						
01	5611 X	4859	-0-	-752	-0-	341 1	4160 2	N	325	356 1		123
						358 9						

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

08	16151 X	15418	-0-	-733	-0-	424 1	14762 2	Y	211	146 1		331
						232 9						
09	14100 X	13614	-0-	-486	-0-	358 1	13018 2	Y	216			547
						238 9						
10	14570 X	12859	-0-	-1711	-0-	401 1	12176 2	Y	256	648 1		155
						282 9						
11	14910 X	12976	-0-	-1934	-0-	357 1	12435 2	Y	167			322
						184 9						
12	15407 X	14282	-0-	-1125	-0-	423 1	13423 2	Y	396	323 1		395
						436 9						
01	15407 X	11090	-0-	-4317	-0-	372 1	10521 2	Y	179			574
						197 9						

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	122 2	Y	2	2 1		4
						2 9						
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	3 1	94 2	Y	3			7
						3 9						
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1	71 2	Y	3	8 1		2
						3 9						
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	2 1	88 2	Y	1			3
						1 9						
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	1			4
						1 9						

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

08	1426 X	1109	-0-	-317	-0-	1054 2	55 9	N	50	34 1		60
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1238 2	26 9	N	24			84
10	1271 X	614	-0-	-657	-0-	590 2	24 9	N	22			106
11	1230 X	925	-0-	-305	-0-	895 2	30 9	N	27			133
12	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1116 2	2 9	N	2			135
*01	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1210 2	19 9	N	17			152

CALIENTE (10,600) 14736 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 RRCID -> 192220 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10614 - 10630

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-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

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-

CALIENTE (11,600) 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2T RRCID -> 188384 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11911

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

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALIENTE (12,350) 14736 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 197469 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12356 - 12376

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

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SWOPE CORP. 833606
 WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//		15039 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4021 - 4045
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	BALANCE
08	1674 #	62	-0-	-1612	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09	1230 #	15	-0-	-1215	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	217 #	15	-0-	-202	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	210 #	15	-0-	-195	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*12	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL CREEK (8450)				15167 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY				531355								
PAVLISKA				WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF. 8438 - 8445
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

CAMPBELL CREEK (9300)				15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY				531355								
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9268 - 9456
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

BELICEK				WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 9588 - 9660
08	28923 X	27115	-0-	-1808	-0-	25619	2	1496	9	N	1360	1419 1 272
09	27990 X	24408	-0-	-3582	-0-	23058	2	1350	9	N	1227	1138 1 361
10	28923 X	24219	-0-	-4704	-0-	22999	2	1220	9	N	1109	1149 1 321
11	27990 X	22825	-0-	-5165	-0-	21905	2	920	9	N	836	776 1 381
12	32665 X	32665	-0-	-0-	-0-	31784	2	881	9	N	801	801 1 381
*01	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	30128	2	1014	9	N	922	967 1 336

BELICEK				WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9592 - 9678
08	68600 X	68600	-0-	-0-	-0-	65719	2	2881	9	N	2619	2658 1 347
09	68865 X	68865	-0-	-0-	-0-	65783	2	3082	9	N	2802	2651 1 498
10	70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	66791	2	3211	9	N	2919	3072 1 345
11	68024 X	68024	-0-	-0-	-0-	65578	2	2446	9	N	2224	2133 1 436
12	65825 X	65825	-0-	-0-	-0-	63728	2	2097	9	N	1906	2072 1 270
*01	65104 X	65104	-0-	-0-	-0-	63046	2	2058	9	N	1871	1530 1 611

RENGER				WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9444 - 9566
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2277	2	121	9	N	110	217
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2284	2	100	9	N	91	191 1 117
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2232	2	36	9	N	33	150
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1696	2	205	9	N	186	336
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2	13	9	N	12	348
*01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2509	2	74	9	N	67	225 1 190

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355									
BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9728 - 9742	
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		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			273
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	190 1		96
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			107
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			121
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			143

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
INLAND OCEAN, INC.				424607									
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655	
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		0	251	-0-	251	251	16 1	235 3	N	-0-			-0-
09		0	4220	-0-	4220	4471	224 1	3876 3	N	109			109
10		5842	4797	-0-	-1045	3426	120 9	4523 3	N	113			222
11		7620	4400	-0-	-3220	206	150 1	4156 3	N	85	172 1		135
12		7874	1384	-0-	-6490	-0-	124 9	1209 3	N	23			158
01		7874	NO RPT	-0-	-7874	-0-	94 9		N	NO RPT			158

CANDACE (2070)				15255 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417									
FERRELL, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	174803	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	2709	PERF.	2253 - 2266	
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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

VEGA EXPLORATION, INC.				884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
HEYSER EST.													
		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139	
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		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-

HEYSER EST.				2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2141 - 2142	
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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

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	4148	4148	-0-	-0-	-0-	775	1	3345	2	N	25		235
						28	9						
09	4045	4045	-0-	-0-	-0-	750	1	3228	2	N	61		296
						67	9						
10	4014	4014	-0-	-0-	-0-	775	1	3178	2	N	55		351
						61	9						
11	3750	3597	-0-	-153	-0-	750	1	2793	2	N	49	182 1	218
						54	9						
12	3875	2741	-0-	-1134	-0-	750	1	1961	2	N	27		245
						30	9						
01	3875	3346	-0-	-529	-0-	775	1	2506	2	N	59	187 1	117
						65	9						

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

M O	SWR	RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

08	4929 #	4417	-0-	-512	-0-	870	1	3470	2	N	70		196
						77	9						
09	4770 #	4330	-0-	-440	-0-	870	1	3388	2	N	65		261
						72	9						
10	5115 #	4403	-0-	-712	-0-	840	1	3519	2	N	40	182 1	119
						44	9						
11	4950 #	4170	-0-	-780	-0-	840	1	3284	2	N	42		161
						46	9						
12	5115 #	2616	-0-	-2499	-0-	570	1	2026	2	N	18		179
						20	9						
01	4464 #	2330	-0-	-2134	-0-	600	1	1722	2	N	7		186
						8	9						

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
KNIGHT RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10044			
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		1984 X	884	-0-	-1100	-0-	353 41	1 9	490	2	N	37	86	1	28
09		1500 X	824	-0-	-676	-0-	338 36	1 9	450	2	N	33	31	1	30
10		1550 X	1263	-0-	-287	-0-	375 68	1 9	820	2	N	62	30	1	62
11		1500 X	1479	-0-	-21	-0-	388 34	1 9	1057	2	N	31	30	1	63
12		1023 X	955	-0-	-68	-0-	357 24	1 9	574	2	N	22			85
01		1271 X	1154	-0-	-117	-0-	372 25	1 9	757	2	N	23	30	1	78

KNIGHT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10235 - 10250			
08		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	1011 173	1 9	8051	2	N	157	208	1	90
09		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	970 206	1 9	8011	2	N	187	212	1	65
10		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	1005 222	1 9	8796	2	N	202	210	1	57
11		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	942 224	1 9	7726	2	N	204	209	1	52
12		10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	1052 242	1 9	9041	2	N	220			272
*01		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	962 213	1 9	8003	2	N	194	387	1	79

KNIGHT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	229624	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9994 - 10102			
08		4185 X	4163	-0-	-22	-0-	611 97	1 9	3455	2	N	88	31	1	152
09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	599 96	1 9	3576	2	N	87	203	1	36
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	611 99	1 9	3811	2	N	90	31	1	95
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	614 76	1 9	3781	2	N	69	31	1	133
12		4402 X	4398	-0-	-4	-0-	613 85	1 9	3700	2	N	77			210
*01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	630 52	1 9	3922	2	N	47	31	1	226

FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	230267	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10052 - 10250			
08		1333 X	1085	-0-	-248	-0-	83 47	1 9	955	2	N	43	31	1	50
09		1290 X	969	-0-	-321	-0-	71 42	1 9	856	2	N	38	31	1	57
10		1178 X	1124	-0-	-54	-0-	78 58	1 9	988	2	N	53	31	1	79
11		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	81 46	1 9	981	2	N	42	30	1	91
12		1085 X	1037	-0-	-48	-0-	75 47	1 9	915	2	N	43			134
*01		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	92 25	1 9	1136	2	N	23	31	1	126

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

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	4154 X	3638	-0-	-516	-0-	501	1	3047	2	Y	82	106	1	44	
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	90	9	516	1	Y	59	15	1	88	
10	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	65	9	486	1	Y	94	146	1	36	
11	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	103	9	470	1	Y	61	15	1	82	
12	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	67	9	474	1	Y	80			162	
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	88	9	501	1	Y	61	147	1	76	
						67	9								

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	976	2	Y	34	45	1	17	
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	37	9	151	1	Y	28	15	1	30	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	9	158	1	Y	44	58	1	16	
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	48	9	147	1	Y	26	15	1	27	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	29	9	178	1	Y	34			61	
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	37	9	180	1	Y	24	58	1	27	
						26	9								

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

08	992 N	924	-0-	-68	-0-	71	1	812	2	N	37	31	1	72	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41	9	55	1	N	34	31	1	75	
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	37	9	77	1	N	57	31	1	101	
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	63	9	58	1	N	32	31	1	102	
12	775 N	570	-0-	-205	-0-	35	9	41	1	N	31			133	
01	1116 N	728	-0-	-388	-0-	41	1	53	1	N	25	30	1	128	
						28	9								

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	

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

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933												
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-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
FINGER OIL & GAS, INC. 268505												
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210												
08		6540	6540	-0-	-0-	-0-		6540 2		N	-0-	-0-
09		6540	6540	-0-	-0-	-0-		6540 2		N	-0-	-0-
10		6414	6414	-0-	-0-	-0-		6414 2		N	-0-	-0-
11		6000	5252	-0-	-748	-0-		5252 2		N	-0-	-0-
12		6200	5115	-0-	-1085	-0-		5115 2		N	-0-	-0-
01		6200	4935	-0-	-1265	-0-		4935 1		N	-0-	-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719												
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-

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858												
LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875												
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468												
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730												
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-		5 1	186 2	N	-0-	-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-		22 2		N	-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2	N	-0-	-0-
11		180 N	2	-0-	-178	-0-		2 2		N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-	-0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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	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-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
PRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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- B	-0-		N	NO RPT			112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967

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	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-

BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982

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	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-

BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

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	1116	N	1031	-0-	-85 B	-70695	47 1	984 3	N	-0-		-0-
09	1080	N	990	-0-	-90 B	-70695	51 1	939 3	N	-0-		-0-
10	806	N	1625	-0-	819 B	-69876	82 1	1543 3	N	-0-		-0-
11	990	N	1268	-0-	278 B	-69598	21 1	1247 3	N	-0-		-0-
12	1023	N	907	-0-	-116 B	-69598	34 1	873 3	N	-0-		-0-
01	1612	N	1042	-0-	-570 B	-69598	42 1	1000 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAUSEY (11,100)		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
MANSKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180125		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180								
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		155 N	80	-0-	-75	-0-	6 1	74 2	Y		-0-					-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y		-0-					-0-
10		155 N	99	-0-	-56	-0-	4 1	95 2	Y		-0-					-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	2 1	86 2	Y		-0-					-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 2	Y		-0-					-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	2 1	67 2	Y		-0-					-0-

MANSKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194								
08		3255 X	2233	-0-	-1022	-0-	160 1	2048 2	Y		23					263
09		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	101 1	2837 2	Y		30					293
10		3100 X	3053	-0-	-47	-0-	114 1	2917 2	Y		20					313
11		3000 X	2996	-0-	-4	-0-	79 1	2917 2	Y		-0-					313
12		3100 X	3064	-0-	-36	-0-	53 1	3011 2	Y		-0-					313
*01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	109 1	3398 2	Y		-0-					313

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603								
08		5053 X	4033	-0-	-1020	-0-	310 1	3667 2	N		51					171
09		3720 X	3585	-0-	-135	-0-	300 1	3253 2	N		29					200
10		3751 X	3405	-0-	-346	-0-	270 1	3123 2	N		11					211
11		3900 X	3595	-0-	-305	-0-	260 1	3293 2	N		38					249
12		4030 X	2145	-0-	-1885	-0-	160 1	1983 2	N		2					251
01		4030 X	2962	-0-	-1068	-0-	250 1	2694 2	N		16					267

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947								
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-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080								
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
BEACH OIL & GAS, INC. 058921													
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474													
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
BEACH OIL & GAS, INC. 058921													
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818													
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-
CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861													
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552													
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625													
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-
CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552													
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808													
08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			3
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			3
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MORIAH 586563
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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	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-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

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-	-0-				Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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-	-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-

CHARCO, S. (PETTUS 4040) 17134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BOWER, JAMES M. WELL #: 2 RRCID -> 088203 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4039 - 4044

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-	-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-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)
 RELIANCE ENERGY, INC.
 SCHULTZE

17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 700995
 WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1025	2	44	9	N	40		228
09	750 N	85	-0-	-665	-0-	62	2	23	9	N	21	136 1	113
10	961 N	708	-0-	-253	-0-	680	2	28	9	N	25		138
11	1020 N	81	-0-	-939	-0-	78	2	3	9	N	3		141
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		141
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		141

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.
 BOWER

17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 144535
 WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

08	7316 #	-0-	-0-	-7316	-0-					N	8		142
09	6810 #	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-		142
10	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-		142
11	2070 #	122	-0-	-1948	-0-	48	1	54	2	N	18		160
						20	9						
12	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	107	1	5124	2	N	87		247
						96	9						
*01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4562	2	N	52		299
						57	9						

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)
 HANKEY OPERATING, INC.
 HARPER

17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 354255
 WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

08	5363 #	5154	-0-	-209	-0-	1106	1	3963	2	N	77	146 1	223
						85	9						
09	4860 #	3517	-0-	-1343	-0-	832	1	2649	2	N	33		256
						36	9						
10	5332 #	2936	-0-	-2396	-0-	697	1	2235	2	N	4		260
						4	9						
11	5160 #	2622	-0-	-2538	-0-	606	1	2016	2	N	-0-		260
12	5332 #	1947	-0-	-3385	-0-	520	1	1392	2	N	32	150 1 2 8	140
						35	9						
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	818	1	2357	2	N	2		142
						2	9						

RELIANCE ENERGY, INC.
 SCHULTZE

700995
 WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.
 BOWER

17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 144535
 WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 9436

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-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)//CONT.// 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684 2	3 9	N	3			619
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			628
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			628
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	621 2	3 9	N	3			631
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			631
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			631

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

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-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1 12 9	229 3	N	11			140
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			140
10	651 N	409	-0-	-242	-0-	20 1 9 9	380 3	N	8			148
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1 37 9	455 3	N	34			182
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15 1 14 9	341 3	N	13			195
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			90
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 3	2 9	N	2			92
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			92
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	175 3	12 9	N	11			103
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			103
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			103

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	1043 1 81 9	10418 2	N	74	191 1		185
09	11100 X	10631	-0-	-469	-0-	1463 1 81 9	9087 2	N	74			259
10	11470 X	11406	-0-	-64	-0-	1455 1 86 9	9865 2	N	78	190 1		147
11	11100 X	9605	-0-	-1495	-0-	1375 1 83 9	8147 2	N	75			222
12	11470 X	8024	-0-	-3446	-0-	1419 1 90 9	6515 2	N	82			304
01	11470 X	9185	-0-	-2285	-0-	1375 1 92 9	7718 2	N	84	196 1		192

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
LRE OPERATING, LLC		511727													
GREEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12162 - 12300				
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
SIMPSON		WELL #:		1		RRCID ->		245470		COMPL. DATE		01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489	
08	16709	X	14366	-0-	-2343	-0-	14255	2	111	9	N	101	181	1	106
09	16170	X	10402	-0-	-5768	-0-	10335	2	67	9	N	61			167
10	15562	X	13403	-0-	-2159	-0-	13331	2	72	9	N	65	173	1	59
11	13890	X	10689	-0-	-3201	-0-	10636	2	53	9	N	48			107
12	14353	X	13659	-0-	-694	-0-	13617	2	42	9	N	38			145
01	14353	X	9254	-0-	-5099	-0-	9165	2	89	9	N	81	175	1	51

POETTER		WELL #:		1		RRCID ->		247291		COMPL. DATE		04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009	
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8525	2	62	9	N	56			234
09	7920	X	7280	-0-	-640	-0-	7202	2	78	9	N	71			305
10	10292	X	5070	-0-	-5222	-0-	5022	2	48	9	N	44			349
11	9960	X	3817	-0-	-6143	-0-	3772	2	45	9	N	41	178	1	212
12	10292	X	7314	-0-	-2978	-0-	7070	2	244	9	N	222	178	1	256
01	8587	X	5644	-0-	-2943	-0-	5612	2	32	9	N	29			285

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
LRE OPERATING, LLC		511727													
SINAST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	10484 - 10496				
08	2387	X	1161	-0-	-1226	-0-	1139	3	22	9	N	20			184
09	2310	X	930	-0-	-1380	-0-	907	3	23	9	N	21			205
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2376	3	23	9	N	21	174	1	52
11	1290	X	1154	-0-	-136	-0-	1131	3	23	9	N	21			73
12	1147	X	111	-0-	-1036	-0-	111	3			N	-0-			73
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			73

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ELAND ENERGY, INC.		246565													
ALTMAN, F. L.		WELL #:	1	RRCID ->	051339	COMPL. DATE	09/08/1971	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	N/A				
*02	9800	X	9546	-0-	-254	-0-	9543	2	3	9	Y	3			4
*03	10540	X	10408	-0-	-132	-0-	10207	2	201	9	Y	183	186	1	1
*04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			Y	-0-			1
*05	10571	X	7250	-0-	-3321	-0-	7221	2	29	9	Y	26			27
*06	10230	X	6657	-0-	-3573	-0-	6495	2	162	9	Y	147	173	1	1
*07	10571	X	7705	-0-	-2866	-0-	7683	2	22	9	Y	20			21
*08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7605	2	11	9	Y	10			31
*09	9570	X	6094	-0-	-3476	-0-	6091	2	3	9	Y	3			34
*10	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	7119	2	2	9	Y	2			36
*11	7470	X	4506	-0-	-2964	-0-	4500	2	6	9	Y	5			41
*12	7719	X	3786	-0-	-3933	-0-	3637	2	149	9	Y	135	170	1	6
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			6

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: DE WITT				
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565										
BUESING, WILLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 053901		COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A				
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
*02	6804 X	-0-	-0-	-6804	-0-		Y	-0-		-0-
*03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-		Y	-0-		-0-
*04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LRE OPERATING, LLC 511727						CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150	
08	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	526 1	7044 3	N	64						190
09	8160 X	6392	-0-	-1768	-0-	70 9	5806 3	N	71	180	1				81
10	8928 X	6702	-0-	-2226	-0-	508 1	6041 3	N	26						107
11	8640 X	5709	-0-	-2931	-0-	78 9	5064 3	N	86	3	8				190
12	8928 X	2741	-0-	-6187	-0-	632 1	2362 3	N	2						192
01	7626 X	3464	-0-	-4162	-0-	29 9	3039 3	N	12	177	1	1	8		26
						95 9									
						377 1									
						2 9									
						412 1									
						13 9									

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN						WELL #: 1		RRCID -> 260824		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY						LRE OPERATING, LLC 511727		WELL #: 2		RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478	
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-

SINAST GAS UNIT						WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

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	806 N	548	-0-	-258	-0-	13	1	535	3	N	-0-				121
09	780 N	549	-0-	-231	-0-	14	1	495	3	N	36				157
						40	9								
10	837 N	513	-0-	-324	-0-	13	1	482	3	N	16	164	1	1 8	8
						18	9								
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	N	13	13	8		8
						14	9								
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	13	1	438	3	N	58	6	8		60
						64	9								
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	13	1	415	3	N	38	4	8		94
						42	9								

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT	-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

M O	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M	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	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-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	362	1	1527	2	N	-0-					87
09	2160 N	1554	-0-	-606	-0-	349	1	1205	2	N	-0-					87
10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	349	1	1470	2	N	-0-					87
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	335	1	1694	2	N	-0-					87
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	343	1	1473	2	N	-0-					87
*01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	351	1	1687	2	N	-0-					87

CIRCLE -B- (4820) 18245 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 CROW WELL #: 1 RRCID -> 119307 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828

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

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
 HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOWMAN, FRED INC. 084370
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT		18613 500 825462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
WELL #:	1D	RRCID ->	229756	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2408 - 2418			
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	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-

CLARKSON (FRIO 4450) BAYOU COMPANY, THE SHAY, WALLACE		18635 200 058858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WELL #:	1	RRCID ->	102931	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4460 - 4462			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050) SHAY, MARY AGNES POWER FEE		18635 250 772650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WELL #:	2	RRCID ->	033946	COMPL. DATE	08/21/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5068 - 5074			
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-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO SPARKMAN, R. L.		18749 250 153429	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
WELL #:	1	RRCID ->	060928	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

BURNS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158332	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9864 - 9956	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

CLAY WEST (WILCOX 10400) JAMEX, INC. PATRICK HUGH BURNS		18749 680 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
WELL #:	1	RRCID ->	254984	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	10451 - 12677			
08	425 N	71	-0-	-354 B	-0-	71	2	N	-0-			63
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			63
10	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3139	2	N	139			202
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-			202
*12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			202
*01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			202

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX 10400)		//CONT.// 18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000	
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	43212 X	43212	-0-	-0- B	-0-	41388 2	1824 9	N	1658	1282 1	554
09	41180 X	41180	-0-	-0- B	-0-	39592 2	1588 9	N	1444	1822 1	176
10	44105 X	44105	-0-	-0- B	-0-	42075 2	2030 9	N	1845	1630 1	391
11	40170 X	38224	-0-	-1946 B	-0-	36493 2	1731 9	N	1574	1690 1	275
12	41509 X	37540	-0-	-3969 B	-0-	35842 2	1698 9	N	1544	1493 1	326
01	41509 X	33336	-0-	-8173 B	-0-	31833 2	1503 9	N	1366	1295 1	397

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940	
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	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-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694	
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	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAY WEST (WILCOX 11200)		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 064667		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 12450		PERF. N/A	
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	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-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400	
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	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	4874 2	118 9	N	107	189 1	135
09	5340 X	4549	-0-	-791	-0-	4452 2	97 9	N	88		223
10	5518 X	4199	-0-	-1319	-0-	4127 2	72 9	N	65	192 1	96
11	4830 X	3535	-0-	-1295	-0-	3445 2	90 9	N	82		178
12	4991 X	2363	-0-	-2628	-0-	2267 2	96 9	N	87	183 1	82
*01	4991 X	2395	-0-	-2596	-0-	2297 2	98 9	N	89		171

BURNS, KITTY		WELL #: 3		RRCID -> 216808		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7225 - 7255	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	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-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7564 - 7592

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-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-

SAGE ENERGY COMPANY		743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585

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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)		18765 074			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820

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-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856

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-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 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-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	224 1	2721 2	N	-0-	61
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	224 1	3530 2	N	-0-	61
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	232 1	1630 2	N	-0-	61
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	175 1	2644 2	N	-0-	61
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	182 1	3209 2	N	-0-	61
*01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	208 1	3688 2	N	-0-	61

VISTATEX ENERGY LLC 886279
 SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)											//CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VISTATEX ENERGY LLC											//CONT.// 886279							
SKAGGS BLOCK 84											WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1887 2	26 9	26 9	Y	24			114					
09	3360 X	1514	-0-	-1846	-0-	155 1	1326 2	1326 2	Y	30			144					
						33 9												
10	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2316 2	40 9	40 9	Y	36	118 1		62					
11	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	2286 2	34 9	34 9	Y	31			93					
12	2232 X	2054	-0-	-178	-0-	2020 2	34 9	34 9	Y	31			124					
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2095 2	70 9	70 9	Y	64	106 1		82					

CLAYTON (LULING)											18765 185 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION											844082							
HERRING "A"											WELL #: 1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8					
PLUGGED AND ABANDONED_____											09/07/2002							

CLAYTON (MACKHANK 1)											18765 222 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.											329575							
NICHOLSON											WELL #: 2		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					

CLAYTON (MASSIVE)											18765 259 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.											371616							
BLOCK 86 UNIT #3											WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948	
08	10360 X	974	-0-	-9386	-0-	974 2			Y	-0-			-0-					
09	1500 X	1266	-0-	-234	-0-	1266 2			Y	-0-			-0-					
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			Y	-0-			-0-					
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			Y	-0-			-0-					
12	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072 2			Y	-0-			-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

BLOCK 86 UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385	
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-					

SAGE ENERGY COMPANY											743215							
BLOCK 75 UNIT											WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956	
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-					

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	N	3			27
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			27
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1			28
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 HERRING RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

08	713 X	649	-0-	-64	-0-	636	2	13	9	N	12			258
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2			260
10	744 X	366	-0-	-378	-0-	365	2	1	9	N	1	126	2	135
11	720 X	632	-0-	-88	-0-	629	2	3	9	N	3			138
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			138
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			138

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

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-

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

CLAYTON (SLICK 6450)				//CONT.//	18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				//CONT.//	329575							
KRUSE, NICHOLAUS				WELL #:	2	RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497
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	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN				WELL #:	2	RRCID ->	153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC.					456420							
DOROTHY NICHOLSON UNIT II				WELL #:		RRCID ->	148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6453 - 6463
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008												

CLAYTON (SLICK 6500)					18765 740	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SAGE ENERGY COMPANY					743215							
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6411 - 6417
08	2077 #	1944	-0-	-133	-0-	1907	2	37	9	N	34	144
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-			N		N	-0-	144
10	2046 #	1854	-0-	-192	-0-	1854	2	N		N	-0-	144
11	1980 #	1430	-0-	-550	-0-	1430	2	N		N	-0-	144
12	2046 #	1633	-0-	-413	-0-	1633	2	N		N	-0-	144
01	1953 #	1460	-0-	-493	-0-	1424	2	36	9	N	33	177

CLAYTON (WILCOX 6875)					18765 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931							
RYAN, NOLAN				WELL #:	2	RRCID ->	217553	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 6873 - 6878
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-

RYAN, NOLAN				WELL #:	4	RRCID ->	220963	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6884 - 6887
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		N	NO RPT	-0-

CLAYTON (WILCOX 6875)		//CONT.//		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878					
NELSON				WELL #:		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12															

NELSON				WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540					
08	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	150 6	1 9	294 3	N	5				158
09	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-				N	-0-	146 1			12
10	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-	7			19
11	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19

CLAYTON (WILCOX 7250)				18765 925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #:		RRCID -> 216801		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055					
RYAN, NOLAN				WELL #:		RRCID -> 216801		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055					
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-

CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616		WELL #:		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350					
BLOCK 76 UNIT				WELL #:		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350					
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-

BLOCK 76 UNIT				WELL #:		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392					
08	6369 X	106	-0-	-6263		-0-	106 2			Y	-0-				-0-
09	150 X	90	-0-	-60		-0-	90 2			Y	-0-				-0-
10	155 X	90	-0-	-65		-0-	90 2			Y	-0-				-0-
11	90 N	73	-0-	-17		-0-	73 2			Y	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20		-0-	73 2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

BLOCK 85 UNIT				WELL #:		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441					
08	7569 X	212	-0-	-7357		-0-	212 2			Y	-0-				-0-
09	360 X	255	-0-	-105		-0-	255 2			Y	-0-				-0-
10	372 X	256	-0-	-116		-0-	256 2			Y	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-		-0-	248 2			Y	-0-				-0-
12	279 N	273	-0-	-6		-0-	273 2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON (WILCOX 7360)			//CONT.//			18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
SAGE ENERGY COMPANY			743215										
BLOCK 75 UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7342	-		7369	
M	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	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4161 2	37 9	N		34	174 1		78
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7358 2	34 9	N		31			109
10	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	4400 2	14 9	N		13			122
11	4380 X	3339	-0-	-1041	-0-	3332 2	7 9	N		6			128
12	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	4027 2	4 9	N		4			132
01	5115 X	3400	-0-	-1715	-0-	3400 2		N		-0-			132
BLOCK 75 UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287	-		7321	
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1619 2	20 9	N		18			198
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N		-0-			198
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N		-0-			198
11	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1400 2	4 9	N		4			202
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546 2	17 9	N		15	184 1		33
01	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304 2		N		-0-			33
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)			18765 942			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO.			582539										
HERRING RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372	-		7412	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994													
HERRING RANCH BLOCK 55			WELL #: 1			RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338	-		7376	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994													
CLAYTON (950)			18765 962			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK		
MACERO MINERALS, INC.			520265										
HARRIS-SKAGGS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 1005	PERF. 945	-		949	
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-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857										
WOOD			WELL #: 1D			RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430	-		4440	
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-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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	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-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CLAYTON, NE. (1100) 18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 GEFFERT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

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-

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
 EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

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-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 EXTENERGY, L.P. 257054
 GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EXTENERGY, L.P. 257054
 B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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-	-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-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EXTENERGY, L.P. 257054
 B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL "B"				WELL #:	5R	RRCID ->	146046	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2547 - 2553	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
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-

TERRELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	1364 - 1366
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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587									
STUBBLEFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	141929	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1380 - 1386
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013													

COLETTO CREEK (1450)				19557 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826									
ZIMMER, JOHN				WELL #:	8	RRCID ->	166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	2840 - 3230
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-

COLETTO CREEK (2100)				19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826									
ZIMMER, JOHN				WELL #:	9	RRCID ->	053136	COMPL. DATE	04/10/1972	TOTAL DEPTH	2535	PERF.	N/A
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-

TERRELL "B"				WELL #:	5RR	RRCID ->	146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2352 - 2356
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-

COLETTO CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826											
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	1540 - 1550			
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	EOM BALANCE
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-

MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2101 - 2112			
08	4867	3196	-0-	-1671	-0-	3196	2				N	-0-			-0-
09	3360 #	2854	-0-	-506	-0-	2854	2				N	-0-			-0-
10	3131 #	3031	-0-	-100	-0-	3031	2				N	-0-			-0-
11	3090 #	2769	-0-	-321	-0-	2769	2				N	-0-			-0-
12	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2				N	-0-			-0-
*01	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY)		WELL #:		3	RRCID ->	108585	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2268 - 2272			
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-

COLETTO CREEK (2300)		WELL #:		4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2274 - 2274			
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-

ZIMMER		WELL #:		4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2298 - 2304			
08	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2				N	-0-			-0-
09	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	2				N	-0-			-0-
10	93 X	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
12	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2				N	-0-			-0-
01	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2				N	-0-			-0-

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420			
08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2				N	-0-			-0-
09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2				N	-0-			-0-
10	6231 X	6202	-0-	-29	-0-	6202	2				N	-0-			-0-
11	6750 X	6042	-0-	-708	-0-	6042	2				N	-0-			-0-
12	6975 X	5490	-0-	-1485	-0-	5490	2				N	-0-			-0-
01	6975 X	5352	-0-	-1623	-0-	5352	2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP. PRIBYL		659826														
WELL #:		10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460								
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 #	-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-

COLETTO CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
ARIES OPERATING, LP DIETZEL, HERMAN ESTATE		030128														
WELL #:		7		RRCID -> 178467		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557								
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-

PETRA OLEUM CORP. TERRELL -B-		659826		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545								
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-

COLETTO CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION DIETZEL, N. L.		216536														
WELL #:		1		RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714								
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-

COLETTO CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP. TERRELL, ETTA -C-		659826														
WELL #:		1A		RRCID -> 131651		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764								
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-

COLETTA CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

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	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	20	1	50	2	N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	2	N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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-

TERRELL, ETNA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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-

COLETTA CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ARIES OPERATING, LP 030128
 DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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-

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
 HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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-

COLETTA CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

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

COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)			19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
PEREZ			WELL #:	1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

COLETTTO CREEK, S. (3030)			19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566									
BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2995 - 3002
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-

COLETTTO CREEK, S. (4820)			19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.			280941									
HUBER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257632	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	4818 - 4820
08	DLQ	G-10	5729	-0-	5729	5729	5722	2	7	9	N	6
09	DLQ	G-10	6076	-0-	6076	11805	6059	2	17	9	N	15
10	DLQ	G-10	6545	-0-	6545	18350	6545	2			N	-0-
11		23719	5369	-0-	-18350	-0-	5366	2	3	9	N	3
12		6293 #	6203	-0-	-90	-0-	6197	2	6	9	N	5
01		6541 #	6003	-0-	-538	-0-	5985	2	18	9	N	16

COLETTTOVILLE (1900)			19565 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
WALTER GU DIETZEL			WELL #:	3	RRCID ->	176002	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	1923 - 1927
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-

COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)			19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
STANGE			WELL #:	1D	RRCID ->	250559	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2418 - 2422
08	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	6208	2			N	-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-
10	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	2			N	-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-
01	6324	X	6271	-0-	-53	-0-	6271	2			N	-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION			216536									
KOLLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	113836	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2454 - 2464
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-

COLLETTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.//										19651 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.//										216536					
WILLEMIN										WELL #:	1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1831 - 1833
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLLETTOVILLE CREEK (FRIO 3800)										19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
WALTER DIETZEL										WELL #:	0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3766 - 3770
08		2294 X	2227	-0-	-67	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-	
09		2250 X	2105	-0-	-145	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-	
10		2325 X	2139	-0-	-186	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			-0-	
11		2250 X	2005	-0-	-245	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-	
12		2232 X	1907	-0-	-325	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-	
01		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-	

COLLETTOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)										19651 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC										120648					
STANGE										WELL #:	1 F	RRCID -> 223485	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 1078 - 1080
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-	

COLLETTOVILLE CREEK (VICKS. 4100)										19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354					
G.B.R.A.										WELL #:	1	RRCID -> 214460	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3654 - 3657
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

G.B.R.A.										WELL #:	2	RRCID -> 233589	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3405 - 3407
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-			-0-	
09		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-			-0-	
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-			-0-	
11		3060 X	2772	-0-	-288	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-	
12		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			-0-	
01		3162 X	2169	-0-	-993	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-	

COLLETTOVILLE CREEK (3600)										19651 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
DIETZEL, WALTER										WELL #:	2	RRCID -> 111965	COMPL. DATE 05/30/1993	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 3614 - 3618
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-	

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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-

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

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	186 #	42	-0-	-144	-0-	1 1	41 2	N	-0-			-0-
09	210 #	73	-0-	-137	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	217 #	30	-0-	-187	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
11	210 #	6	-0-	-204	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	62 R	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

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
09	0	5151	-0-	5151	5151	74 1	5077 2	N	-0-			-0-
10	0 W	7140	-0-	7140	12291	93 1	7047 2	N	-0-			-0-
11	0 W	7028	-0-	7028	19319	90 1	6938 2	N	-0-			-0-
12	0 W	6859	-0-	6859	26178	93 1	6766 2	N	-0-			-0-
01	0 W	6529	-0-	6529	32707	93 1	6436 2	N	-0-			-0-

COLLIER, NORTH (2930) 19669 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 269257 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3040 - 3045

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	7812	-0-	-0-	-7812	-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	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 188625 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1276 - 1285

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	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-

UNICORN ENERGY, INC. 876322
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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-

EXPRESS OIL CO. 257068
 GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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-

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNICORN ENERGY, INC. 876322
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

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-

COLOGNE (1550) 19744 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 148899 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 1546 - 1556

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013												

COLOGNE (1600)		19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971									
REEVES, C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	130285	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 1660 - 1666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	T. A.	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-
COLOGNE (1800)		19744 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910									
SCHAAR, CHRISTIAN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164534	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	2889 PERF. 1770 - 1772		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
EXPRESS OIL CO.		257068									
GORDON, GEORGE E.		WELL #:	2	RRCID ->	198630	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1934 - 1936		
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-
COLOGNE (2350)		19744 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910									
SCHAAR, CHRISTIAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	110779	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	5082 PERF. 2448 - 2450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MIZE, R. N.		WELL #:	1	RRCID ->	173228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	5094 PERF. 2610 - 2630		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
SALINAS, J.		WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876								
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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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-
COLOGNE (3600)		19744 644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910														
SCHUBERT, E.G.		WELL #: 6		RRCID -> 135466		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 4962 PERF. 3592 - 3597								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
VESTAL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 129095		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
SCHMELTZER		WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918								
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-633				N	-0-					-0-
09	0 N	2	-0-	2	B	-631	2 2			N	-0-					-0-
10	0 N	1	-0-	1	B	-630	1 2			N	-0-					-0-
11	0 N	3	-0-	3	B	-627	3 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-627				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-627				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026				
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009				
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-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070				
08	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270	#	133	-0-	-137	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	#	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	#	45	-0-	-585	-0-	45 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	#	55	-0-	-596	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	#	137	-0-	-514	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4050)		19744 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085				
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-	-31	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-	-31	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436							
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	31 #		24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-				-0-
09	30 #		28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-				-0-
10	31 #		16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-				-0-
11	30 #		8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
01	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299							
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-

COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557							
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)		19744 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #: 3		RRCID -> 133272		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547							
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-

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715							
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

COLOGNE (4800)		19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566													
HUBER, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157509		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

COLOGNE (4800)		//CONT.//		19744 920	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
PREMIER MINERALS, INC.				676033										
EARP				WELL #:	1	RRCID -> 206436	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4753 - 4758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950)				19744 943	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910										
SCHMIDT, L. A. "A"				WELL #:	8	RRCID -> 180471	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4919 - 4922					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		07/01/2011 - P&A EFF 06/01/11								

COLOMA CREEK, NORTH (7575)				19766 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN							
MAC SERVICES, INC.				519600										
HAHN, A.W.				WELL #:	1	RRCID -> 098380	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7574 - 7590					
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-

COLOMA CREEK, NORTH (7600)				19766 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC				189894										
HAHN, O. F.				WELL #:	1	RRCID -> 061398	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 9139	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-

COLOMA CREEK, NORTH (7700)				19766 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
COLOMA OIL & GAS CORP.				168920										
STOFER, M. A.				WELL #:	1 C	RRCID -> 001364	COMPL. DATE 04/06/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7710 - 7718					
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-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)				19766 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
HAHN, OSCAR				342858										
HAHN, O.F.				WELL #:	3 U	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	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-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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		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-

CONQUILSTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
 KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

08		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					126
09		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1737	2	22	9	N	20					146
10		1984 X	1849	-0-	-135	-0-	1815	2	34	9	N	31					177
11		1920 X	1594	-0-	-326	-0-	1570	2	24	9	N	22					199
12		1984 X	1853	-0-	-131	-0-	1834	2	19	9	N	17					216
*01		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15					231

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

08		2573 X	2324	-0-	-249	-0-	2298	2	26	9	N	24					79
09		2490 X	2454	-0-	-36	-0-	2432	2	22	9	N	20					99
10		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2554	2	33	9	N	30					129
11		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2316	2	22	9	N	20					149
12		2542 X	2393	-0-	-149	-0-	2368	2	25	9	N	23					172
*01		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2598	2	28	9	N	25					197

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 10784

08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-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-

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000												

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 10894 - 10918

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RILEY EXPLORATION, LLC 712156
 CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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-

OIL AND GAS DIVISION

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555									
SCHORRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207871		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10872 - 10890	
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	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

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8206 - 8216	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7730 - 9899	
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	T. A.	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-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10364 - 10390	
08	4588 X	4545	-0-	-43	-0-	736 1	3785 2	N	22		53
09	4440 X	4423	-0-	-17	-0-	24 9 743 1	3648 2	N	29	61 1	21
10	4402 X	2423	-0-	-1979	-0-	32 9 442 1	1974 2	N	6		27
11	4410 X	126	-0-	-4284	-0-	7 9 16 1	110 2	N	-0-		27
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		27
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		27

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.// 20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789													
MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10266 - 10342					
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	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	1467	1	7540	2	N	21				60
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	1750	1	8598	2	N	24				84
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	732	1	3271	2	N	3				87
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	850	1	5799	2	N	22				109
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	1216	1	8795	2	N	30				139
01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	332	1	1487	2	N	5				144

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354					
08	2728 X	2359	-0-	-369	-0-	380	1	1955	2	N	22				81
09	2640 X	2180	-0-	-460	-0-	369	1	1811	2	N	-0-				81
10	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	438	1	1956	2	N	5				86
11	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	253	1	1722	2	N	31				117
12	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	312	1	2256	2	N	-0-				117
01	2387 X	2052	-0-	-335	-0-	372	1	1666	2	N	13				130

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572					
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				42
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-				42
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				42
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-				42
*01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-				42

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		RRCID -> 210510		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 11313		PERF.10326 - 10342					
MCMULLEN		WELL #: 1													
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	1		-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-

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7478 - 7488					
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-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984												
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2790 N	2212	-0-	-578	-0-	245 1	1967 2	N	-0-		172
09		2670 N	2336	-0-	-334	-0-	238 1	2090 2	N	7		179
							8 9					
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	376 1	1789 2	N	-0-		179
11		2130 N	1741	-0-	-389	-0-	334 1	1407 2	N	-0-	98 1	81
12		2418 N	1405	-0-	-1013	-0-	306 1	1099 2	N	-0-		81
01		2170 N	1284	-0-	-886	-0-	278 1	1006 2	N	-0-		81

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475												
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-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522												
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-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508												
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-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535												
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-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COQUAT (10500)		//CONT.// 20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							126

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585								
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	2	N	-0-					8
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	26	1	126	2	N	-0-					8
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	23	1	104	2	N	-0-					8
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	14	1	99	2	N	-0-					8
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					8
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	19	1	83	2	N	-0-					8

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690								
08	1054 N	972	-0-	-82	-0-	156	1	804	2	N	11					126
09	990 N	565	-0-	-425	-0-	96	1	469	2	N	-0-					126
10	806 N	551	-0-	-255	-0-	99	1	441	2	N	10					136
11	930 N	662	-0-	-268	-0-	83	1	567	2	N	11					147
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	15	141	1			21
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	605	2	N	10					31

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447								
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	526	1	5704	2	N	1					113
09	6000 X	5884	-0-	-116	-0-	509	1	5372	2	N	3					116
10	6200 X	6061	-0-	-139	-0-	527	1	5532	2	N	2					118
11	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	506	1	5141	2	N	-0-					118
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	527	1	5236	2	N	1					119
01	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	507	1	4979	2	N	2					121

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867								
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	T. A.	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-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600								
08	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	638	1	3277	2	N	-0-					53
09	4230 X	2690	-0-	-1540	-0-	455	1	2235	2	N	-0-					53
10	4991 X	2815	-0-	-2176	-0-	515	1	2300	2	N	-0-					53
11	4830 X	3192	-0-	-1638	-0-	408	1	2784	2	N	-0-					53
12	4991 X	2658	-0-	-2333	-0-	323	1	2335	2	N	-0-					53
01	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	629	1	2815	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532								
08	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	1539	1	7909	2	N	2					42
09	9000 X	8265	-0-	-735	-0-	1398	1	6867	2	N	-0-					42
10	9300 X	7747	-0-	-1553	-0-	1417	1	6330	2	N	-0-					42
11	9000 X	8760	-0-	-240	-0-	1120	1	7639	2	N	1					43
12	9300 X	8804	-0-	-496	-0-	1069	1	7735	2	N	-0-					43
01	9300 X	6236	-0-	-3064	-0-	1139	1	5097	2	N	-0-					43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590								
08	279 X	165	-0-	-114	-0-	164	2	1	9	N	1					65
09	270 X	216	-0-	-54	-0-	210	2	6	9	N	5					70
10	279 X	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1					71
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					77
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					80
01	217 X	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	N	4					84

CORDELE (CENTAUR)		20585 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALEGRE ENERGY, INC.		011441								
ROSE & SAMPLE		WELL #:	3	RRCID ->	149140	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	5212 PERF. 3924 - 3928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
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-
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #:	3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710 PERF. 2655 - 2668	
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-
DRUSHEL, S.G.		WELL #:	5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749 PERF. 2595 - 2600	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL, S. G.		WELL #:	15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247 PERF. 2622 - 2624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #:	5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224 PERF. 1710 - 1716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
11	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
DRUSHEL -B-		WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 1736 - 1742	
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-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
N S P OPERATING GROUP LLC				598285											
YAUSSEI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780						
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	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-
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746						
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556						
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	125 R		125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			-0-
11	0 #			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
CORDELE (2600)				20585 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605						
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORDELE (2610)				20585 598	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598						
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-

CORDELE (3190)		20585 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI -B-		WELL #: B 12 T		RRCID -> 129596		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205				
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	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-

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
ROSE & SAMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 151129		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3728 - 3734				
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-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DRUSHEL, S. G.		10										
		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985				
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-

CORDELE (4000)		20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302				
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-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302									
DRUSHEL		WELL #:	6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	4426 - 4429
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORDELE, EAST (2700)		20586 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
JOHNSON, W. R. TRUSTEE		439300									
SPENCER		WELL #:	1	RRCID ->	001393	COMPL. DATE	10/09/1960	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	2763 - 2768
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-
CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
GAPP OIL & GAS, LLC		293986									
WEARDEN BFE		WELL #:	1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	2798 - 2801
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-	N	-0-		-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:	14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	2947 - 2951
08	2728	#	1243	-0-	-1485		-0-	N	-0-		-0-
09	2460	#	1844	-0-	-616		-0-	N	-0-		-0-
10	2495	R	2495	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	2190	#	1702	-0-	-488		-0-	N	-0-		-0-
12	2139	#	1159	-0-	-980		-0-	N	-0-		-0-
*01	1891	#	-0-	-0-	-1891		-0-	N	945	597 1	348
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		20586 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FREDCO		284921									
WEARDEN CORPORATION		WELL #:	1 A	RRCID ->	155072	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	3710 - 3730
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-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056					
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-				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-

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY)		20593 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC		598285											
YAUSSEI -A-		WELL #: 3		RRCID -> 130670		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996					
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-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032					
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-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285											
YAUSSEI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530					
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-

CORDELE, WEST (JOE)			20593 224 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI			WELL #: B 20			RRCID -> 159960			COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647			
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	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-
CORDELE, WEST (STRAY 2250)			20593 640 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI -B-			WELL #: B 12 C			RRCID -> 129595			COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253			
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-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI B			WELL #: 19			RRCID -> 161316			COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954			
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-
CORDELE, WEST (TIGER)			20593 736 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302									
DRUSHEL -B-			WELL #: 6			RRCID -> 001407			COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602			
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-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302									
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16			RRCID -> 138315			COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324			
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-
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI			WELL #: B 1			RRCID -> 147164			COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400			
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-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302									
DRUSHEL -B-		WELL #:		7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989			
		TOTAL DEPTH		3250		PERF.		2368 - 2372			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
YAUSSEI "A"		WELL #:		7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991			
		TOTAL DEPTH		3190		PERF.		2396 - 2404			
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-

CORDELE, WEST (TREPAS)		20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC		598285									
YAUSSEI -A-		WELL #:		4		RRCID -> 131252		COMPL. DATE 04/15/1989			
		TOTAL DEPTH		3221		PERF.		2082 - 2088			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774									
GRAHAM		WELL #:		1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999			
		TOTAL DEPTH		3000		PERF.		2636 - 2639			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
JOLLY, M. E.		WELL #:		1		RRCID -> 170641		COMPL. DATE 09/30/1997			
		TOTAL DEPTH		3500		PERF.		2580 - 2590			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC		598285									
YAUSSEI B SWD		WELL #:		1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989			
		TOTAL DEPTH		3950		PERF.		3773 - 3800			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, W. (3900 CROWDER)		20593 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #: 2		RRCID -> 267642		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4024 - 4026		
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244		
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-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PRESSLY, EDMONIA		178030		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061		
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-

COSDEN (WILCOX LULING 7200)		20870 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
UNION SULPHUR CO.		876920		WELL #: 1		RRCID -> 001416		COMPL. DATE 08/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7170 - 7177		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958		
08	868 N	805	-0-	-63	-0-	197	1	608	2	N	-0-			181
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	180	1	609	2	N	-0-			181
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	181	1	622	2	N	-0-			181
11	780 N	549	-0-	-231	-0-	142	1	407	2	N	-0-			181
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	144	1	605	2	N	16			197
*01	806 N	672	-0-	-134	-0-	143	1	527	2	N	2			199
						2	9							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
YOUNG, S.E. ET AL		411736		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9746 - 9755		
08	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	1			N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	1			N	-0-			-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

COSDEN (Z-12)		//CONT.//		20870 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
PAGE, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9716 - 9724		
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	105733	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9267 - 9277		
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-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)				20876 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217										
PAGE, C. E.		WELL #:		13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3593 - 3595		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)				20876 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
DIRKS BROTHERS				220830										
PAGE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	001419	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2707 - 2715		
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-

PAGE ESTATE		WELL #:		B 3	RRCID ->	001420	COMPL. DATE	09/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2710 - 2730		
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-

STARK PETROLEUM				815164										
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:			RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3252 - 3257		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004														

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706														
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		2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	487 1	2146 2	N		-0-			-0-
09		2340 #	1723	-0-	-617	-0-	389 1	1334 2	N		-0-			-0-
10		2418 #	1192	-0-	-1226	-0-	332 1	860 2	N		-0-			-0-
11		2550 #	962	-0-	-1588	-0-	354 1	608 2	N		-0-			-0-
12		2635 #	575	-0-	-2060	-0-	359 1	216 2	N		-0-			-0-
01		2635 #	473	-0-	-2162	-0-	450 1	23 2	N		-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
CTR PETROLEUM, INC. 191850														
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127														
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-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205														
08		434 N	364	-0-	-70 B	-10413	10 1	335 2	Y		17	12 1		26
							19 9							
09		360 N	301	-0-	-59 B	-10413	7 1	274 2	Y		18			44
							20 9							
10		341 N	357	-0-	16 B	-10397	11 1	322 2	Y		22	54 1		12
							24 9							
11		360 N	323	-0-	-37 B	-10397	9 1	301 2	Y		12			24
							13 9							
12		310 N	399	-0-	89 B	-10308	11 1	353 2	Y		32	26 1		30
							35 9							
01		372 N	272	-0-	-100 B	-10308	9 1	249 2	Y		13			43
							14 9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167														
08		DLQ G-10	2349	-0-	2349 B	-440	2327 2	22 9	N		20	92 1		46
09		DLQ G-10	2280	-0-	2280 B	1840	2256 2	24 9	N		22			68
10		4190 X	2350	-0-	-1840 B	-0-	2339 2	11 9	N		10			78
11		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2084 2	74 9	N		67	100 1		45
*12		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2180 2	23 9	N		21			66
*01		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2423 2	41 9	N		37			103

 COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
 J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		2232 N	2152	-0-	-80 B	-65075	2132	2	20	9	N	18	90	1		42
09		2190 N	2059	-0-	-131 B	-65075	2045	2	14	9	N	13				55
10		2294 N	1966	-0-	-328 B	-65075	1951	2	15	9	N	14				69
11		2070 N	1928	-0-	-142 B	-65075	1876	2	52	9	N	47	95	1		21
12		0 N	1995	-0-	1995 B	-63080	1974	2	21	9	N	19				40
01		1953 N	2006	-0-	53 B	-63027	1980	2	26	9	N	24				64

 TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

08		1240 N	1265	-0-	25 B	-19415	1200	2	65	9	N	59	34	1		219
09		1080 N	1379	-0-	299 B	-19116	1355	2	24	9	N	22	175	1		66
10		1302 N	986	-0-	-316 B	-19116	941	2	45	9	N	41				107
11		1230 N	1517	-0-	287 B	-18829	1478	2	39	9	N	35				142
12		1426 N	1160	-0-	-266 B	-18829	1148	2	12	9	N	11				153
*01		992 N	1129	-0-	137 B	-18692	1105	2	24	9	N	22				175

 GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

08		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1922	2	67	9	N	61	34	1		82
09		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2139	2	26	9	N	24				106
10		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1411	2	22	9	N	20				126
11		1920 N	1418	-0-	-502 B	-0-	1397	2	21	9	N	19				145
12		2232 N	533	-0-	-1699 B	-0-	533	2			N	-0-				145
*01		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1808	2	21	9	N	19				164

 GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

08		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	774	2	51	9	N	46	34	1		79
09		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	995	2	19	9	N	17				96
10		899 N	571	-0-	-328 B	-0-	547	2	24	9	N	22				118
11		810 N	800	-0-	-10 B	-0-	771	2	29	9	N	26				144
12		1054 N	878	-0-	-176 B	-0-	850	2	28	9	N	25				169
*01		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	731	2	23	9	N	21				190

 GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

08		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	920	2	48	9	N	44	34	1		201
09		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1750	2	17	9	N	15				216
10		1643 N	897	-0-	-746 B	-0-	883	2	14	9	N	13	180	1		49
11		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1468	2	35	9	N	32				81
12		1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1779	2	13	9	N	12				93
*01		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1482	2	41	9	N	37				130

 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, W. (2600 FRIO)			20876 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE							
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY			802713														
DIRKS-MCKENZIE			WELL #: 10		RRCID -> 086139		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2654 - 2658						
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	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-

COTTONWOOD, NW (12400)			21026 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886														
COLORADO UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 191820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 12462 - 12514						
08		775 #	706	-0-	-69	-0-	320	1	354	2	N	29					64
							32	9									
09		750 #	722	-0-	-28	-0-	384	1	285	2	N	48					112
							53	9									
10		773 R	773	-0-	-0-	-0-	364	1	312	2	N	88	169	1			31
							97	9									
11		690 #	521	-0-	-169	-0-	261	1	243	2	N	15					46
							17	9									
12		744 #	26	-0-	-718	-0-	19	1	4	2	N	3					49
							3	9									
01		775 #	16	-0-	-759	-0-	16	1			N	-0-					49

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)			21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
CB ENERGY, LLC			119856														
PEDERNALES			WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498						
08		3348 X	3030	-0-	-318	-0-	2879	2	151	9	N	137	187	1			285
09		3240 X	2942	-0-	-298	-0-	2742	2	200	9	N	182	186	1			281
10		3348 X	3032	-0-	-316	-0-	2820	2	212	9	N	193	189	1			285
11		3120 X	2917	-0-	-203	-0-	2737	2	180	9	N	164	189	1			260
*12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2855	2	196	9	N	178	188	1			250
01		3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2731	2	163	9	N	148	191	1			207

PEDERNALES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10430 - 10456						
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	N	25					495
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1940	2	101	9	N	92	189	1			398
10		2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1872	2	36	9	N	33					431
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1806	2	63	9	N	57					488
12		2108 N	1688	-0-	-420	-0-	1621	2	67	9	N	61	191	1			358
01		1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1583	2	52	9	N	47					405

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)			21048 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT							
JIN PETROLEUM LLC			432947														
DRAPALLA, I			WELL #: 1		RRCID -> 123686		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 2178 - 2190						
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-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)//CONT.//												
MAGNUM PRODUCING, LP												
ANGERSTEIN, H O												
WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280												

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	5		N	-0-	-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	5		N	-0-	-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	5		N	-0-	-0-
12		155 N	29	-0-	-126	-0-	29	5		N	-0-	-0-
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	5		N	-0-	-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SCHAEFER, E. C.												
WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471												

08		INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)												
CASKIDS OPERATING COMPANY												
RED BREAST												
WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697				N	NO RPT	-0-

COLLINS, MICHAEL												
WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282				N	NO RPT	-0-

POLINARD-LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 232336 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832				N	NO RPT	-0-

BUSHMILL												
WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904				N	NO RPT	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.//										21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY										//CONT.// 139584			
MILLER-THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 251499	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT	-0-				

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)										21048 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP										521516			
SCHAEFER, E. C.										WELL #: 1 U	RRCID -> 042458	COMPL. DATE 08/09/1967	TOTAL DEPTH 7664 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-				

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)										21048 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.										864806			
KRUEGER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 149162	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082
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-				

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)										21048 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC.										858360			
BUEHRIG										WELL #: 5 L	RRCID -> 084738	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291
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-				

COUSIN (4100)										21165 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC.										665867			
GEO-GOLDENROD										WELL #: 04	RRCID -> 202573	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142
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-				

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834		
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		-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-

CRAIN (3100)		21460 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
MCCAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 232565		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3232 - 3243		
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-

CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
O'CONNOR-HEWITT		WELL #: A 2		RRCID -> 231114		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854				
08	7626 X	7626	-0-	-0-	B	-0-	85	1	7541	3	Y	-0-
09	8220 X	6861	-0-	-1359	B	-0-	108	1	6753	3	Y	-0-
10	8494 X	7852	-0-	-642	B	-0-	128	1	7724	3	Y	-0-
11	8220 X	7175	-0-	-1045	B	-0-	324	1	6851	3	Y	-0-
12	7626 X	7103	-0-	-523	B	-0-	366	1	6737	3	Y	-0-
01	7843 X	6952	-0-	-891	B	-0-	341	1	6611	3	Y	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818				
08	4371 X	4094	-0-	-277		-0-	744	1	3350	2	N	-0-
09	4230 X	3380	-0-	-850		-0-	684	1	2696	2	N	-0-
10	4371 X	3398	-0-	-973		-0-	704	1	2694	2	N	-0-
11	4230 X	3042	-0-	-1188		-0-	704	1	2338	2	N	-0-
12	4371 X	2295	-0-	-2076		-0-	704	1	1591	2	N	-0-
01	4092 X	3049	-0-	-1043		-0-	684	1	2365	2	N	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156		
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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002	- 14044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278					
08	11160 X	6200	-0-	-4960	-0-	426 1	5774 3	Y	-0-					-0-
09	8610 X	1873	-0-	-6737	-0-	320 1	1553 3	Y	-0-					-0-
10	10137 X	376	-0-	-9761	-0-	179 1	197 3	Y	-0-					-0-
11	9810 X	7406	-0-	-2404	-0-	336 1	7070 3	Y	-0-					-0-
12	10137 X	8452	-0-	-1685	-0-	437 1	8015 3	Y	-0-					-0-
*01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	437 1	8435 3	Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412					
08	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	2044 1	14559 2	N	927	1092	1			257
						1020 9								
09	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	1596 1	12047 2	N	754	543	1			468
						829 9								
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	1393 1	10926 2	N	685	915	1			238
						754 9								
11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1193 1	9622 2	N	629	357	1			510
						692 9								
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1178 1	8803 2	N	592	920	1			182
						651 9								
*01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097 1	7714 2	N	504	358	1			328
						554 9								

STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	80	1			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189			
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	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	258 1	16472 3	Y		1637	1871 1		488
						1801 9							
09	33690 X	13147	-0-	-20543	-0-	309 1	11455 3	Y		1257	1131 1		614
						1383 9							
10	28148 X	15184	-0-	-12964	-0-	459 1	13245 3	Y		1345	1311 1		648
						1480 9							
11	23160 X	18994	-0-	-4166	-0-	775 1	16860 3	Y		1235	1512 1		371
						1359 9							
12	23932 X	13602	-0-	-10330	-0-	656 1	12024 3	Y		838	560 1		649
						922 9							
01	18538 X	14543	-0-	-3995	-0-	662 1	12813 3	Y		971	1130 1		490
						1068 9							

CROCKER (WX. 10,800)		21757 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		429659											
CROCKER		WELL #: 1ST		RRCID -> 252628		COMPL. DATE 02/17/2009				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900			
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			198
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-			198
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			198
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			198
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			198
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198

CROFT (SLICK)		21781 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE			
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN		895450											
COPELAND, A. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 001448		COMPL. DATE 05/21/1956				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848			
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-

CUERO, S. (BLK. II 10,000)		22148 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
WOLF, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 032471		COMPL. DATE 01/29/1964				TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9986 - 9996			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013													

CUERO, S (BLK. 111 10,000)		22148 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545											
KOENIG, EDWARD F		WELL #: 1		RRCID -> 107713		COMPL. DATE 08/01/1983				TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997			
08	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	150 1	2968 3	N		47			196
						52 9							
09	3030 #	2998	-0-	-32	-0-	150 1	2817 3	N		28	161 1		63
						31 9							
10	3131 #	3127	-0-	-4	-0-	150 1	2910 3	N		61			124
						67 9							
11	3060 #	2870	-0-	-190	-0-	150 1	2657 3	N		57			181
						63 9							
*12	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	150 1	3148 3	N		60			241
						66 9							
*01	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	150 1	3152 3	N		80	169 1		152
						88 9							

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)			22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
ENCINA			WELL #:	1	RRCID ->	201724	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13162	PERF.	9198 - 9214
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	6173 -0-	6173	6173	804 1	5278 2	N	83			254	
09	DLQ G-10	6611 -0-	6611	12784	91 9	5595 2	N	263	363 1		154	
10	DLQ G-10	6168 -0-	6168	18952	289 9	5284 2	N	110			264	
11	22855 X	3903 -0-	-18952	-0-	763 1	3336 2	N	52	179 1		137	
12	5735 X	1372 -0-	-4363	-0-	121 9	815 2	N	27			164	
*01	6356 X	6356 -0-	-0-	-0-	510 1	5655 2	N	158	184 1		138	
					57 9							
					527 1							
					174 9							
ENCINA			WELL #:	2	RRCID ->	206598	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9170 - 9186
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ENCINA			WELL #:	3	RRCID ->	227686	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9910 - 9940
08	DLQ G-10	2731 -0-	2731	2731	684 1	2047 2	N	-0-			224	
09	DLQ G-10	5167 -0-	5167	7898	677 1	4473 2	N	15			239	
10	DLQ G-10	4807 -0-	4807	12705	17 9	4061 2	N	19	184 1		74	
11	16526 X	3821 -0-	-12705	-0-	725 1	3311 2	N	-0-			74	
12	6727 X	4392 -0-	-2335	-0-	21 9	3865 2	N	-0-			74	
01	5332 X	3339 -0-	-1993	-0-	510 1	2812 2	N	-0-			74	
					527 1							
					527 1							
DALLAS HUSKY, NE. (HET)			22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
GOLIAD NAVAL AIR STATION			WELL #:	1	RRCID ->	250759	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2046 - 2050
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-	
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)			22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
TERRELL			WELL #:	1	RRCID ->	257555	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10421 - 10591
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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	2258	-0-	-1369	-0-	853	1	1393	2	N		11				80
09	3360 #	2606	-0-	-754	-0-	12	9	889	1	1711	2	N	5			85
10	3472 #	2982	-0-	-490	-0-	6	9	989	1	1967	2	N	24			109
11	3120 #	2121	-0-	-999	-0-	26	9	960	1	1121	2	N	36			145
12	3224 #	3014	-0-	-210	-0-	40	9	952	1	2027	2	N	32	109	1	68
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-	35	9				N	-0-				68

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

08	9920 X	5944	-0-	-3976	-0-	1192	1	4640	2	N		102				220
09	8280 X	6880	-0-	-1400	-0-	112	9	1218	1	5555	2	N	97	175	1	142
10	7471 X	7054	-0-	-417	-0-	107	9	1249	1	5682	2	N	112	174	1	80
11	7230 X	6518	-0-	-712	-0-	123	9	1200	1	5241	2	N	70			150
12	7099 X	6392	-0-	-707	-0-	77	9	1203	1	5018	2	N	155	170	1	135
01	7099 X	4657	-0-	-2442	-0-	171	9	1028	1	3586	2	N	39			174
						43	9									

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

08	1395 X	1037	-0-	-358	-0-	223	1	572	2	N		220	179	1		197
09	1350 X	840	-0-	-510	-0-	242	9	158	1	458	2	N	204	177	1	224
10	1395 X	574	-0-	-821	-0-	224	9	94	1	271	2	N	190	351	1	63
11	990 X	163	-0-	-827	-0-	209	9	7	1	11	2	N	132			195
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	145	9	165	1	520	2	N	263	255	1	203
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	289	9	838	1	2850	2	N	203	182	1	224
						223	9									

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

08	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	480	1	1870	2	N		6				113
09	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	7	9	456	1	2083	2	N	2			115
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2	9	484	1	2200	2	N	5			120
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	6	9	476	1	2080	2	N	63			183
12	2635 X	2501	-0-	-134	-0-	69	9	483	1	2018	2	N	-0-	104	1	79
01	2697 X	2411	-0-	-286	-0-	21	9	533	1	1857	2	N	19			98

DANIEL RANCH (YEGUA)			23037 495		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587													
WELDER - COLE			WELL #: 1		RRCID -> 159805			COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

WELDER-COLE			WELL #: 3		RRCID -> 175895			COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

DAVO (FRIO 2970)			23466 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
CORONADO MINERALS, LLC			179378													
FOWLKES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216741			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071					
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-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A)			24470 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
C & E OPERATING, INC.			120079													
WELDER-TERRELL			WELL #: 5		RRCID -> 230170			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132					
08		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	12452	2	263	9	N	239	171	1		166
09		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6439	2	141	9	N	128	170	1		124
10		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5702	2	246	9	N	224	169	1		179
11		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4840	2	150	9	N	136	172	1		143
12		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6584	2	174	9	N	158	174	1		127
*01		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6656	2	150	9	N	136	172	1		91

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333													
HOOKS			WELL #: 1		RRCID -> 247053			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13739 - 18525					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				81
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				81
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				81
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				81
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				81
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		11997 X	14569	-0-	2572 B	-19379	10910	3	3659	9	N	3326	3468	113
09		19950 X	13922	-0-	-6028 B	-19379	1	1	10829	3	N	2811	2810	114
							3092	9						
10		20615 X	13390	-0-	-7225 B	-19379	79	1	10283	3	N	2753	2581	286
							3028	9						
11		19950 X	8237	-0-	-11713 B	-19379	376	1	6037	3	N	1658	1705	239
							1824	9						
12		14570 X	3967	-0-	-10603 B	-19379	352	1	2799	3	N	742	870	111
							816	9						
01		14570 X	9274	-0-	-5296 B	-19379	707	1	6149	3	N	2198	1730	579
							2418	9						

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
08		14353 X	12418	-0-	-1935 B	-0-	1030	1	9153	2	N	2032	2094	198
							2235	9						
09		15330 X	12131	-0-	-3199 B	-0-	1021	1	9154	2	N	1778	1738	238
							1956	9						
10		15841 X	13853	-0-	-1988 B	-0-	1100	1	10682	2	N	1883	1938	183
							2071	9						
11		15330 X	11900	-0-	-3430 B	-0-	775	1	9223	2	N	1729	1725	187
							1902	9						
12		14508 X	8545	-0-	-5963 B	-0-	721	1	7032	2	N	720	759	148
							792	9						
*01		14847 X	14847	-0-	-0- B	-0-	1156	1	11206	2	N	2259	2323	84
							2485	9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286														
08		14530 X	14530	-0-	-0- B	-0-	1824	1	9433	2	N	2975	3485	129
							3273	9						
09		13680 X	10444	-0-	-3236 B	-0-	2321	1	5514	2	N	2372	1899	602
							2609	9						
10		14136 X	6280	-0-	-7856 B	-0-	1215	1	3683	2	N	1256	1713	145
							1382	9						
11		13680 X	9943	-0-	-3737 B	-0-	85	1	6943	2	N	2650	2591	204
							2915	9						
12		16224 X	16224	-0-	-0- B	-0-	11	1	11992	2	N	3837	3842	199
							4221	9						
01		14136 X	13790	-0-	-346 B	-0-	1152	1	9609	2	N	2754	2782	171
							3029	9						

HILMER KOOPMANN A274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
08		11408 X	10053	-0-	-1355 B	-0-	9	1	7222	2	N	2565	2107	867
							2822	9						
09		11040 X	10843	-0-	-197 B	-0-	2	1	8542	2	N	2090	2844	113
							2299	9						
10		11439 X	7330	-0-	-4109 B	-0-	1	1	5186	2	N	1948	1965	96
							2143	9						
11		11070 X	6718	-0-	-4352 B	-0-	5	1	4768	2	N	1768	1079	785
							1945	9						
12		11439 X	7834	-0-	-3605 B	-0-	34	1	5104	2	N	2451	2918	318
							2696	9						
01		11191 X	5318	-0-	-5873 B	-0-	17	1	3626	2	N	1523	1748	93
							1675	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
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	7719 X	11064	-0-	3345 B	-259432	3339	1	6080	2	N	1495	1350	1	310
						1645	9							
09	7470 X	6798	-0-	-672 B	-259432	2845	1	3073	2	N	800	1005	1	105
						880	9							
10	7719 X	2667	-0-	-5052 B	-259432	539	1	1432	2	N	633	516	1	222
						696	9							
11	7470 X	1486	-0-	-5984 B	-259432	493	1	711	2	N	256	331	1	147
						282	9							
12	7719 X	7995	-0-	276 B	-259156	1728	1	5003	2	N	1149	1019	1	277
						1264	9							
01	7719 X	10735	-0-	3016 B	-256140	2721	1	5953	2	N	1874	1923	1	228
						2061	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
08	13330 X	12592	-0-	-738 B	-0-	10876	2	1716	9	N	1560	1558	1	179
						3	1	8922	2	N	1220	1211	1	188
09	12900 X	10267	-0-	-2633 B	-0-	1342	9							
						711	1	6885	2	N	1431	1336	1	283
10	13330 X	9170	-0-	-4160 B	-0-	1574	9							
						1254	1	7559	2	N	1514	1520	1	277
11	12900 X	10478	-0-	-2422 B	-0-	1665	9							
						1393	1	15683	2	N	3635	3766	1	146
12	21075 X	21075	-0-	-0- B	-0-	3999	9							
						1512	1	7909	2	N	1641	1597	1	190
01	12586 X	11226	-0-	-1360 B	-0-	1805	9							
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
08	10901 X	10901	-0-	-0- B	-0-	2369	1	7235	2	N	1179	996	1	352
						1297	9							
09	8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	1807	1	5895	2	N	855	1123	1	84
						941	9							
10	8742 X	5382	-0-	-3360 B	-0-	246	1	4388	2	N	680	693	1	71
						748	9							
11	8460 X	6480	-0-	-1980 B	-0-	100	1	5279	2	N	1001	872	1	200
						1101	9							
12	8742 X	6861	-0-	-1881 B	-0-	117	1	5613	2	N	1028	1041	1	187
						1131	9							
01	8742 X	6514	-0-	-2228 B	-0-	73	1	5610	2	N	755	699	1	243
						831	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
08	28286 X	28286	-0-	-0- B	-0-	403	1	22562	2	N	4837	2363	0	244
						5321	9							
09	27640 X	27640	-0-	-0- B	-0-	285	1	22173	2	N	4711	4711	0	244
						5182	9							
10	25777 X	25777	-0-	-0- B	-0-	313	1	20676	2	N	4353	3936	0	483
						4788	9							
11	24605 X	24605	-0-	-0- B	-0-	400	1	19496	2	N	4281	3344	0	305
						4709	9							
*12	23994 X	23785	-0-	-209 B	-0-	340	1	19053	2	N	3993	2896	0	314
						4392	9							
*01	27300 X	27300	-0-	-0- B	-0-	170	1	22572	2	N	4144	4144	0	314
						4558	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	2348	-0-	-1248 B	-0-	105	1	1477	3	N	696	530	1	499
09	3180 X	1441	-0-	-1739 B	-0-	766	9	882	3	N	400	542	1	357
*10	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	440	9	3321	3	N	955	93	0	890 1 329
11	2370 X	1338	-0-	-1032 B	-0-	185	1	789	9	N	717	716	0	64 1 266
12	2449 X	1327	-0-	-1122 B	-0-	1051	9	770	9	N	700	700	0	266
01	4278 X	1138	-0-	-3140 B	-0-	549	1	677	9	N	615	615	0	266

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

08	28935 X	28935	-0-	-0- B	-0-	1235	1	19625	3	N	7341	7590	1	376
09	25260 X	21026	-0-	-4234 B	-0-	8075	9	14451	3	N	4949	4794	1	531
10	26102 X	25161	-0-	-941 B	-0-	1131	1	17703	3	N	5781	5977	1	335
11	25260 X	18420	-0-	-6840 B	-0-	5444	9	14256	3	N	2908	1437	0	1577 1 229
12	26102 X	22524	-0-	-3578 B	-0-	1099	1	15364	3	N	5403	4643	0	363 1 626
01	26102 X	22777	-0-	-3325 B	-0-	6359	9	15882	3	N	5594	2994	0	2463 1 763

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

08	4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	124	1	4354	2	N	296	539	1	62
09	8720 X	8720	-0-	-0- B	-0-	326	9	8006	2	N	450	349	1	163
10	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	219	1	3509	2	N	490	536	1	117
11	4170 X	3351	-0-	-819 B	-0-	495	9	2424	2	N	533	354	1	296
12	4309 X	4171	-0-	-138 B	-0-	428	1	3115	2	N	605	360	1	541
*01	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	539	9	3708	2	N	758	1106	1	193

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

08	52586 X	52586	-0-	-0- B	-0-	521	1	40044	2	N	10928	10955	1	506
09	49512 X	49512	-0-	-0- B	-0-	12021	9	37544	2	N	10467	10541	1	432
10	46452 X	46452	-0-	-0- B	-0-	454	1	35318	2	N	9468	9664	1	236
11	41976 X	41976	-0-	-0- B	-0-	11514	9	30707	2	N	9602	7128	0	2509 1 201
12	42283 X	42283	-0-	-0- B	-0-	719	1	32243	2	N	8560	1725	0	6472 1 564
*01	36912 X	36912	-0-	-0- B	-0-	10415	9	27994	2	N	7725	77	0	7694 1 518

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	61442 X	24507	-0-	-36935 B	-0-	386	1	19814	2	N	3915	4454	130
						4307	9						
09	59460 X	26284	-0-	-33176 B	-0-	733	1	20899	2	N	4229	3751	608
						4652	9						
10	43369 X	27041	-0-	-16328 B	-0-	800	1	21904	2	N	3943	4188	363
						4337	9						
11	40560 X	26128	-0-	-14432 B	-0-	898	1	21053	2	N	3797	3803	357
						4177	9						
12	38843 X	28826	-0-	-10017 B	-0-	949	1	22785	2	N	4629	4491	495
						5092	9						
*01	28903 X	28903	-0-	-0- B	-0-	389	1	24075	2	N	4035	3939	591
						4439	9						

R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 18456

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-

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

08	23250 X	20364	-0-	-2886 B	-0-	1420	1	17235	2	N	1554	1540	355
						1709	9						
09	22500 X	18232	-0-	-4268 B	-0-	1548	1	14803	2	N	1710	1705	360
						1881	9						
10	23250 X	15696	-0-	-7554 B	-0-	634	1	13513	2	N	1408	1430	338
						1549	9						
11	20880 X	15741	-0-	-5139 B	-0-	301	1	14578	2	N	784	875	247
						862	9						
12	20832 X	14315	-0-	-6517 B	-0-	479	1	12965	2	N	792	712	327
						871	9						
01	20367 X	16864	-0-	-3503 B	-0-	869	1	14196	2	N	1635	1383	579
						1799	9						

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

08	31005 X	31005	-0-	-0- B	-0-	693	1	22092	2	N	7473	7227	504
						8220	9						
09	26827 X	26827	-0-	-0- B	-0-	565	1	19223	2	N	6399	6485	418
						7039	9						
10	31555 X	31555	-0-	-0- B	-0-	590	1	22968	2	N	7270	7133	555
						7997	9						
11	27835 X	27835	-0-	-0- B	-0-	602	1	20070	2	N	6512	4859	109
						7163	9						
12	19468 X	6299	-0-	-13169 B	-0-	138	1	4527	2	N	1485	1175	113
						1634	9						
01	19468 X	2391	-0-	-17077 B	-0-	113	1	1749	2	N	481	18	97
						529	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
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		39904 X	39904	-0-	-0- B	-0-	662 1	33742 2	N	5000	5389 1			210
							5500 9							
09		38220 X	34621	-0-	-3599 B	-0-	839 1	28615 2	N	4697	4372 1			535
							5167 9							
10		39494 X	28318	-0-	-11176 B	-0-	810 1	23067 2	N	4037	4242 1			330
							4441 9							
11		38220 X	28646	-0-	-9574 B	-0-	800 1	23348 2	N	4089	3955 1			464
							4498 9							
12		39494 X	27685	-0-	-11809 B	-0-	784 1	22499 2	N	4002	4127 1			339
							4402 9							
01		39494 X	26291	-0-	-13203 B	-0-	847 1	21231 2	N	3830	3767 1			402
							4213 9							
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
08		57183 X	57183	-0-	-0- B	-0-	458 1	44285 3	N	11309	11871 1			311
							12440 9							
09		52028 X	52028	-0-	-0- B	-0-	474 1	39951 3	N	10548	10187 1			672
							11603 9							
10		55007 X	55007	-0-	-0- B	-0-	464 1	42624 3	N	10835	11157 1			350
							11919 9							
11		49882 X	49882	-0-	-0- B	-0-	427 1	38530 3	N	9932	10124 1			158
							10925 9							
12		22456 X	22456	-0-	-0- B	-0-	297 1	17003 3	N	4687	3877 1			968
							5156 9							
*01		27082 X	27082	-0-	-0- B	-0-	478 1	20196 3	N	5825	5920 1			873
							6408 9							
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668														
08		45693 X	45693	-0-	-0- B	-0-	510 1	33107 3	N	10978	11419 1			263
							12076 9							
09		40762 X	40762	-0-	-0- B	-0-	400 1	29201 3	N	10146	10031 1			378
							11161 9							
*10		52991 X	52991	-0-	-0- B	-0-	537 1	38353 3	N	12819	12887 1			310
							14101 9							
11		45699 X	45699	-0-	-0- B	-0-	617 1	32976 3	N	11005	1404 0	9724 1		187
							12106 9							
12		33212 X	33212	-0-	-0- B	-0-	298 1	23268 3	N	8769	8601 0			355
							9646 9							
*01		41250 X	41250	-0-	-0- B	-0-	365 1	30220 3	N	9695	3793 0	6058 1		199
							10665 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
08		71514 X	71514	-0-	-0- B	-0-	614 1	59153 2	N	10679	10699 1			344
							11747 9							
09		80610 X	80610	-0-	-0- B	-0-	450 1	67121 2	N	11854	11365 1			833
							13039 9							
10		74109 X	74109	-0-	-0- B	-0-	648 1	62561 2	N	9909	10059 1			683
							10900 9							
11		87074 X	87074	-0-	-0- B	-0-	648 1	72844 2	N	12347	12074 0	693 1		263
							13582 9							
12		74567 X	74567	-0-	-0- B	-0-	699 1	62611 2	N	10234	8617 0	1759 1		121
							11257 9							
*01		106740 X	106740	-0-	-0- B	-0-	670 1	90935 2	N	13759	13100 0	544 1		236
							15135 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		13020 X	4466	-0-	-8554 B	-0-	1600 1045	1 9	1821	2	N	950	907	1	191
09		10440 X	7256	-0-	-3184 B	-0-	2129 683	1 9	4444	2	N	621	696	1	116
10		9083 X	6848	-0-	-2235 B	-0-	2347 758	1 9	3743	2	N	689	720	1	85
11		8550 X	6991	-0-	-1559 B	-0-	2524 1065	1 9	3402	2	N	968	904	1	149
12		7564 X	7436	-0-	-128 B	-0-	2322 838	1 9	4276	2	N	762	556	1	355
*01		7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	2719 520	1 9	4657	2	N	473	728	1	100

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561															
08		38936 X	28102	-0-	-10834 B	-0-	1615 5851	1 9	20636	3	N	5319	5562	1	382
09		40500 X	30963	-0-	-9537 B	-0-	1149 6863	1 9	22951	3	N	6239	6035	1	586
10		41850 X	26387	-0-	-15463 B	-0-	1039 5745	1 9	19603	3	N	5223	5344	1	465
11		40500 X	27605	-0-	-12895 B	-0-	721 6700	1 9	20184	3	N	6091	1867	0	422
12		38068 X	25387	-0-	-12681 B	-0-	161 5514	1 9	19712	3	N	5013	4637	0	261
01		31992 X	29496	-0-	-2496 B	-0-	651 6505	1 9	22340	3	N	5914	4278	0	463

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055															
08		48282 X	48282	-0-	-0- B	-0-	564 14348	1 9	33370	3	N	13044	13279	1	569
09		47338 X	47338	-0-	-0- B	-0-	564 13111	1 9	33663	3	N	11919	11820	1	668
10		46008 X	46008	-0-	-0- B	-0-	515 12460	1 9	33033	3	N	11327	10839	1	1156
11		30814 X	30814	-0-	-0- B	-0-	460 5786	1 9	24568	3	N	5260	2896	0	124
12		28714 X	28714	-0-	-0- B	-0-	614 7897	1 9	20203	3	N	7179	4691	0	790
*01		36182 X	36182	-0-	-0- B	-0-	359 9808	1 9	26015	3	N	8916	5421	0	739

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068															
08		50685 X	34907	-0-	-15778 B	-0-	484 7187	1 9	27236	2	N	6534	2	0	382
09		46500 X	32299	-0-	-14201 B	-0-	416 6532	1 9	25351	2	N	5938	5896	1	424
10		44144 X	29120	-0-	-15024 B	-0-	163 6128	1 9	22829	2	N	5571	808	0	247
11		40440 X	18262	-0-	-22178 B	-0-	370 4003	1 9	13889	2	N	3639	3500	0	200
12		38378 X	13619	-0-	-24759 B	-0-	309 2723	1 9	10587	2	N	2475	1134	0	251
01		34906 X	16203	-0-	-18703 B	-0-	493 3288	1 9	12422	2	N	2989	2706	0	354

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
N STEINMANN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889															
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	72913 X	72913	-0-	-0-	B	-0-	578 1 12152 9	60183 2	N	11047	11315 1	446			
09	62122 X	62122	-0-	-0-	B	-0-	697 1 10475 9	50950 2	N	9523	9606 1	363			
10	59436 X	59436	-0-	-0-	B	-0-	851 1 10116 9	48469 2	N	9196	8889 1	670			
11	62077 X	62077	-0-	-0-	B	-0-	810 1 11180 9	50087 2	N	10164	8806 0 1952 1	76			
12	65627 X	65627	-0-	-0-	B	-0-	928 1 11386 9	53313 2	N	10351	2026 0 8013 1	388			
*01	63737 X	63737	-0-	-0-	B	-0-	1226 1 11517 9	50994 2	N	10470	9017 0 1626 1	215			

MOTL UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612															
08	60326 X	59503	-0-	-823	B	-0-	2101 1 9639 9	47763 2	N	8763	9169 1	165			
09	58380 X	51156	-0-	-7224	B	-0-	2703 1 8787 9	39666 2	N	7988	7373 1	780			
10	60326 X	47714	-0-	-12612	B	-0-	2372 1 8632 9	36710 2	N	7847	8010 1	617			
11	58380 X	40259	-0-	-18121	B	-0-	1840 1 7369 9	31050 2	N	6699	6567 1	749			
12	60326 X	42383	-0-	-17943	B	-0-	2874 1 6664 9	32845 2	N	6058	6633 1	174			
01	59489 X	41171	-0-	-18318	B	-0-	3311 1 7170 9	30690 2	N	6518	6486 1	206			

JANSKY UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977															
08	70215 X	26829	-0-	-43386	B	-0-	350 1 5953 9	20526 2	N	5412	1567 0 4073 1	119			
09	67950 X	45833	-0-	-22117	B	-0-	592 1 10021 9	35220 2	N	9110	8515 0 556 1	158			
10	70215 X	42723	-0-	-27492	B	-0-	485 1 9518 9	32720 2	N	8653	7089 0 1584 1	138			
11	67950 X	45862	-0-	-22088	B	-0-	402 1 10156 9	35304 2	N	9233	9109 0 172 1	90			
12	60078 X	39902	-0-	-20176	B	-0-	391 1 8471 9	31040 2	N	7701	7701 0	90			
01	47368 X	36420	-0-	-10948	B	-0-	363 1 8076 9	27981 2	N	7342	5432 0 1672 1	328			

N STEINMANN UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751															
08	46621 X	46621	-0-	-0-	B	-0-	271 1 8865 9	37485 2	N	8059	7891 1	507			
09	43555 X	43555	-0-	-0-	B	-0-	336 1 8071 9	35148 2	N	7337	7715 1	129			
10	41167 X	41167	-0-	-0-	B	-0-	474 1 7779 9	32914 2	N	7072	6841 1	360			
11	37950 X	35142	-0-	-2808	B	-0-	116 1 6411 9	28615 2	N	5828	3592 0 2399 1	197			
12	39215 X	38251	-0-	-964	B	-0-	76 1 6468 9	31707 2	N	5880	259 0 5384 1	434			
01	39215 X	32247	-0-	-6968	B	-0-	34 1 5828 9	26385 2	N	5298	756 0 4697 1	279			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	94596 X	94596	-0-	-0- B	-0-	5126 1	78900 2	N	N	9609	9118 1		1047
						10570 9							
09	53100 X	46238	-0-	-6862 B	-0-	659 1	40445 2	N	N	4667	5073 1		641
						5134 9							
*10	80394 X	80394	-0-	-0- B	-0-	1205 1	69565 2	N	N	8749	8642 1		748
						9624 9							
11	71094 X	71094	-0-	-0- B	-0-	994 1	62011 2	N	N	7354	7551 1		551
						8089 9							
12	70759 X	70759	-0-	-0- B	-0-	882 1	61860 2	N	N	7288	7227 1		612
						8017 9							
01	54870 X	18796	-0-	-36074 B	-0-	512 1	16548 2	N	N	1578	1990 1		200
						1736 9							
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911													
08	74081 X	74081	-0-	-0- B	-0-	1145 1	60166 2	N	N	11609	11706 1		520
						12770 9							
09	70860 X	70860	-0-	-0- B	-0-	688 1	58011 2	N	N	11055	10847 1		728
						12161 9							
10	71470 X	71470	-0-	-0- B	-0-	589 1	58810 2	N	N	10974	11202 1		500
						12071 9							
11	70768 X	70768	-0-	-0- B	-0-	621 1	58156 2	N	N	10901	10958 1		443
						11991 9							
12	64291 X	64291	-0-	-0- B	-0-	583 1	52366 2	N	N	10311	9385 1		1369
						11342 9							
*01	68437 X	68437	-0-	-0- B	-0-	438 1	56634 2	N	N	10332	11051 1		650
						11365 9							
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881													
08	75944 X	75944	-0-	-0- B	-0-	1465 1	65098 2	N	N	8528	8599 1		432
						9381 9							
09	57600 X	36397	-0-	-21203 B	-0-	666 1	31988 2	N	N	3403	3249 1		586
						3743 9							
*10	59520 X	42272	-0-	-17248 B	-0-	505 1	38014 2	N	N	3412	3443 1		555
						3753 9							
11	59368 X	59368	-0-	-0- B	-0-	1046 1	52065 2	N	N	5688	5617 1		626
						6257 9							
*12	72911 X	72911	-0-	-0- B	-0-	1292 1	64338 2	N	N	6619	6621 1		624
						7281 9							
*01	71608 X	71608	-0-	-0- B	-0-	1349 1	63307 2	N	N	6320	6296 1		648
						6952 9							
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654													
08	67325 X	67325	-0-	-0- B	-0-	1509 1	52900 2	N	N	11742	11505 1		875
						12916 9							
09	59427 X	59427	-0-	-0- B	-0-	1620 1	46986 2	N	N	9837	10398 1		314
						10821 9							
10	71430 X	71430	-0-	-0- B	-0-	1394 1	57064 2	N	N	11793	11553 1		554
						12972 9							
11	68891 X	68891	-0-	-0- B	-0-	1436 1	54904 2	N	N	11410	11211 1		753
						12551 9							
12	78786 X	78786	-0-	-0- B	-0-	1506 1	62996 2	N	N	12985	13149 1		589
						14284 9							
*01	85504 X	85504	-0-	-0- B	-0-	1635 1	69400 2	N	N	13154	12678 1		1065
						14469 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	82665 X	82665	-0-	-0- B	-0-	1026	1	62929	2	N	17009	16907	1	645
						18710	9							
09	71137 X	71137	-0-	-0- B	-0-	1715	1	53466	2	N	14505	14324	1	826
						15956	9							
10	74054 X	74054	-0-	-0- B	-0-	1427	1	56779	2	N	14407	14791	1	442
						15848	9							
11	74671 X	74671	-0-	-0- B	-0-	1090	1	57621	2	N	14509	14588	1	363
						15960	9							
*12	85189 X	85189	-0-	-0- B	-0-	1703	1	65291	2	N	16541	16347	1	557
						18195	9							
*01	81268 X	81268	-0-	-0- B	-0-	1413	1	62604	2	N	15683	15350	1	890
						17251	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
08	80414 X	80414	-0-	-0- B	-0-	465	1	70806	2	N	8312	1612	0	198
						9143	9							
09	71576 X	71576	-0-	-0- B	-0-	450	1	61391	2	N	8850	8221	0	110
						9735	9							
10	58156 X	52914	-0-	-5242 B	-0-	554	1	45443	2	N	6288	5500	0	355
						6917	9							
11	67314 X	67314	-0-	-0- B	-0-	702	1	57468	2	N	8313	8313	0	173
						9144	9							
12	70741 X	70741	-0-	-0- B	-0-	751	1	60996	2	N	8176	8176	0	173
						8994	9							
*01	87363 X	87363	-0-	-0- B	-0-	779	1	76281	2	N	9366	9366	0	173
						10303	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
08	70871 X	70871	-0-	-0- B	-0-	56510	2	14361	9	N	13055	12789	1	634
						58074	2	14128	9	N	12844	12904	1	574
09	72202 X	72202	-0-	-0- B	-0-	18	1	72455	2	N	15227	6	0	777
						16750	9							
11	83674 X	83674	-0-	-0- B	-0-	88	1	67185	2	N	14910	14471	0	172
						16401	9							
12	95798 X	95798	-0-	-0- B	-0-	41	1	77923	2	N	16213	16187	0	88
						17834	9							
*01	104683 X	104683	-0-	-0- B	-0-	25	1	85772	2	N	17169	16234	0	125
						18886	9							

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
08	47005 X	47005	-0-	-0- B	-0-	472	1	33571	2	N	11784	11504	1	904
						12962	9							
09	54180 X	43633	-0-	-10547 B	-0-	493	1	30888	2	N	11138	11540	1	502
						12252	9							
10	55986 X	45128	-0-	-10858 B	-0-	828	1	31983	2	N	11197	10788	1	911
						12317	9							
11	50670 X	34824	-0-	-15846 B	-0-	690	1	24578	2	N	8687	6041	0	322
						9556	9							
12	48329 X	18930	-0-	-29399 B	-0-	616	1	12260	2	N	5504	2872	0	235
						6054	9							
01	46996 X	26733	-0-	-20263 B	-0-	387	1	19270	2	N	6433	2119	0	810
						7076	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
HOOKS		WELL #:		2	RRCID -> 268559		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 12865	PERF.13241 - 17769			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	76397 X	76397	-0-	-0- B	-0-	56084	2 20313 9	N	18466	18201 1	818		
09	69348 X	69348	-0-	-0- B	-0-	51238	2 18110 9	N	16464	16742 1	540		
10	70037 X	70037	-0-	-0- B	-0-	1319	1 50385 2	N	16666	16773 1	433		
11	73957 X	73957	-0-	-0- B	-0-	18333	9 1485 1	N	16988	16678 1	743		
12	88475 X	88475	-0-	-0- B	-0-	18687	9 3256 1	N	19360	19265 1	838		
*01	91553 X	91553	-0-	-0- B	-0-	21296	9 3274 1	N	20139	20006 1	971		
						22153	9						

HOOKS		WELL #:		3	RRCID -> 268561		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 13159	PERF.13592 - 17208			
08	57521 X	57521	-0-	-0- B	-0-	2127	1 44830 2	N	9604	9833 1	583		
09	66707 X	66707	-0-	-0- B	-0-	10564	9 2600 1	N	11081	10713 1	951		
10	75441 X	75441	-0-	-0- B	-0-	12189	9 1325 1	N	11894	12212 1	633		
*11	74566 X	74566	-0-	-0- B	-0-	13083	9 685 1	N	11993	11881 1	745		
12	71067 X	71067	-0-	-0- B	-0-	13192	9 625 1	N	11387	11374 1	758		
*01	69724 X	69724	-0-	-0- B	-0-	12526	9 536 1	N	10999	11235 1	522		
						12099	9						

R BORCHARDT UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 268564		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13128	PERF.13389 - 18469			
08	86922 X	86922	-0-	-0- B	-0-	1117	1 62692 2	N	21012	20880 1	782		
09	79648 X	79648	-0-	-0- B	-0-	23113	9 1059 1	N	18917	19193 1	506		
10	82120 X	82120	-0-	-0- B	-0-	20809	9 1218 1	N	19357	19213 1	650		
11	66930 X	65106	-0-	-1824 B	-0-	21293	9 729 1	N	16109	9506 0	102	7151 1	
12	69161 X	29066	-0-	-40095 B	-0-	17720	9 190 1	N	7579	6356 0	423	902 1	
01	69161 X	37183	-0-	-31978 B	-0-	8337	9 256 1	N	9152	6724 0	225	2626 1	
						10067	9						

WILLEKE UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 268699		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13477	PERF.13738 - 19080			
08	28727 X	28727	-0-	-0- B	-0-	1136	1 21749 2	N	5311	5311 0	443		
09	42270 X	41412	-0-	-858 B	-0-	5842	9 1595 1	N	8021	8021 0	443		
10	43679 X	37078	-0-	-6601 B	-0-	8823	9 1547 1	N	7313	6358 0	881	517 1	
11	42270 X	33608	-0-	-8662 B	-0-	8044	9 1672 1	N	6610	6602 0	531	358 1	
12	43679 X	26731	-0-	-16948 B	-0-	7271	9 1458 1	N	5534	5066 0	473	526 1	
01	42780 X	29509	-0-	-13271 B	-0-	6087	9 1725 1	N	5923	5838 0	558		
						6515	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	11313	-0-	11313 B	11313	5	1	8541	2	2515	1894	621
						2767	9					
10	112712 X	101399	-0-	-11313 B	-0-	2	1	76835	2	22329	21912	1038
						24562	9					
11	88678 X	88678	-0-	-0- B	-0-	2	1	67854	2	18929	19507	460
						20822	9					
12	91026 X	91026	-0-	-0- B	-0-	10	1	69508	2	19553	19303	710
						21508	9					
*01	89043 X	89043	-0-	-0- B	-0-	27	1	68440	2	18705	18621	794
						20576	9					

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	7365	-0-	7365 B	7365	4	1	7156	2	186	158	28
						205	9					
10	0 W	72659	-0-	72659 B	80024	1	1	55158	2	15909	15199	738
						17500	9					
11	0 W	83851	-0-	83851 B	163875	63434	2	20417	9	18561	18487	812
12	0 W	92659	-0-	92659 B	256534	71786	2	20873	9	18975	19076	711
01	0 W	93111	-0-	93111 B	349645	71717	2	21394	9	19449	19713	447

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314												
08	55242 X	31596	-0-	-23646 B	-0-	114	1	24226	2	6596	5	209
						7256	9					
09	53460 X	29947	-0-	-23513 B	-0-	263	1	22455	2	6572	6601	180
						7229	9					
10	36797 X	33829	-0-	-2968 B	-0-	660	1	25050	2	7381	822	526
						8119	9					
11	34230 X	25265	-0-	-8965 B	-0-	420	1	19140	2	5186	5172	176
						5705	9					
12	33821 X	27574	-0-	-6247 B	-0-	325	1	20349	2	6273	745	259
						6900	9					
01	33821 X	13005	-0-	-20816 B	-0-	34	1	9802	2	2881	944	421
						3169	9					

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468												
08	49394 X	49394	-0-	-0- B	-0-	932	1	37386	2	10069	9638	886
						11076	9					
09	66250 X	66250	-0-	-0- B	-0-	488	1	52102	2	12418	12303	1001
						13660	9					
10	72921 X	72921	-0-	-0- B	-0-	662	1	58028	2	12937	13417	521
						14231	9					
11	77608 X	77608	-0-	-0- B	-0-	404	1	61877	2	13934	13643	812
						15327	9					
12	77655 X	77655	-0-	-0- B	-0-	397	1	62446	2	13465	13970	307
						14812	9					
*01	69373 X	69373	-0-	-0- B	-0-	664	1	55311	2	12180	12038	449
						13398	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	7296	-0-	7296	B	7296	550	1	N	1843	1059	1	784
								2027	9					
*10		92167 X	84871	-0-	-7296	B	-0-	766	1	N	20989	29	0	1096
								23088	9					
11		96111 X	96111	-0-	-0-	B	-0-	1252	1	N	21413	21784	1	725
								23554	9					
12		99344 X	99344	-0-	-0-	B	-0-	1345	1	N	22424	22299	1	850
								24666	9					
*01		99311 X	99311	-0-	-0-	B	-0-	1172	1	N	22389	22664	1	575
								24628	9					
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		50280 X	48238	-0-	-2042	B	-0-	946	1	N	8614	7708	1	906
								9475	9					
10		102084 X	102084	-0-	-0-	B	-0-	1727	1	N	19093	19407	1	592
								21002	9					
11		94329 X	94329	-0-	-0-	B	-0-	2751	1	N	16077	16275	1	394
								17685	9					
*12		95170 X	95170	-0-	-0-	B	-0-	2884	1	N	17323	16878	1	839
								19055	9					
*01		91106 X	91106	-0-	-0-	B	-0-	2978	1	N	15870	15981	1	728
								17457	9					
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		24283 X	24283	-0-	-0-	B	-0-	180	1	N	3072	2530	1	542
								3379	9					
10		95895 X	95895	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	N	13922	14140	1	324
								15314	9					
11		85933 X	85933	-0-	-0-	B	-0-	974	1	N	12244	11854	1	714
								13468	9					
12		94963 X	94963	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	N	13631	13692	1	653
								14994	9					
*01		103549 X	103549	-0-	-0-	B	-0-	1008	1	N	13781	13872	1	562
								15159	9					
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	26846	-0-	26846	B	26846	125	1	N	6442	5532	1	910
								7086	9					
10		101440 X	74594	-0-	-26846	B	-0-	8	1	N	17746	17621	1	1035
								19521	9					
11		85719 X	85719	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	18621	19009	1	647
								20483	9					
12		101142 X	101142	-0-	-0-	B	-0-	8	1	N	21009	20736	1	920
								23110	9					
*01		100621 X	100621	-0-	-0-	B	-0-	73	1	N	21402	21789	1	533
								23542	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		66166 X	66166	-0-	-0- B	-0-	573 1	49439 2		N	14685	14672 1		989
							16154 9							
09		66807 X	66807	-0-	-0- B	-0-	712 1	50002 2		N	14630	14696 1		923
							16093 9							
10		80849 X	80849	-0-	-0- B	-0-	594 1	61228 2		N	17297	17198 1		1022
							19027 9							
11		76417 X	76417	-0-	-0- B	-0-	774 1	58166 2		N	15888	16182 1		728
							17477 9							
12		75258 X	75258	-0-	-0- B	-0-	1128 1	56535 2		N	15995	16022 1		701
							17595 9							
*01		67779 X	67779	-0-	-0- B	-0-	1155 1	50945 2		N	14254	13955 1		1000
							15679 9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
08		77363 X	77363	-0-	-0- B	-0-	1932 1	63001 2		N	11300	11546 1		658
							12430 9							
09		70712 X	70712	-0-	-0- B	-0-	2316 1	57598 2		N	9816	9986 1		488
							10798 9							
10		61577 X	61577	-0-	-0- B	-0-	1698 1	50562 2		N	8470	8374 1		584
							9317 9							
11		47220 X	47220	-0-	-0- B	-0-	680 1	39052 2		N	6807	6938 1		453
							7488 9							
12		42938 X	42938	-0-	-0- B	-0-	688 1	34602 2		N	6953	6665 1		741
							7648 9							
01		40393 X	37810	-0-	-2583 B	-0-	682 1	31275 2		N	5321	5532 1		530
							5853 9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 13173 PERF. N/A														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 13174 PERF. N/A														
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:	3	RRCID ->	270903	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	13396	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	186	-0-	186	B	186	186	2	N	-0-			-0-	

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->		270904	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.	N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->		270905	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	13157	PERF.	N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARALDO A 403		WELL #:		2	RRCID ->		270907	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	N/A		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 J	14652	-0-	14652	B	14652	4610	4 1 9	10038	2	N	4191	3398 1	793

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->		270930	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	13309	PERF.	N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	264	-0-	264	B	264	264	2	N	-0-			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #:		1	RRCID ->		252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	11105 - 16787		
08		2884 X	2884	-0-	-0-	B	-0-	899	1	1904	2	N	74	177	1	52	
								81	9								
09		3025 X	3025	-0-	-0-	B	-0-	843	1	2110	2	N	65			117	
								72	9								
10		3237 X	3237	-0-	-0-	B	-0-	871	1	2275	2	N	83			200	
								91	9								
11		2379 X	2379	-0-	-0-	B	-0-	761	1	1519	2	N	90	190	1	1 8	99
								99	9								
*12		2867 X	2867	-0-	-0-	B	-0-	385	1	2143	2	N	308	3	8	404	
								339	9								
*01		1985 X	1985	-0-	-0-	B	-0-	1667	1	55	2	N	239	354	1	289	
								263	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 W	13636	-0-	13636 B	4237	899	1	10121	2	N	2378	2272	1	2 8 338
						2616	9							
09	0 W	12907	-0-	12907 B	17144	868	1	9564	2	N	2250	2067	1	521
						2475	9							
10	0 W	10293	-0-	10293 B	27437	787	1	7359	2	N	1952	1877	1	596
						2147	9							
11	37681 X	10244	-0-	-27437 B	-0-	827	1	7316	2	N	1910	1895	1	611
						2101	9							
*12	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	875	1	7039	3	N	2115	2276	1	1 8 449
						2327	9							
*01	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	574	1	5853	2	N	1754	1592	1	611
						1929	9							

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020														

08	10726 X	9239	-0-	-1487 B	-17377	817	1	6720	2	N	1547	1603	1	342
						1702	9							
09	10380 X	8162	-0-	-2218 B	-17377	867	1	5646	2	N	1499	1651	1	190
						1649	9							
10	10726 X	8963	-0-	-1763 B	-17377	898	1	6221	2	N	1676	1636	1	230
						1844	9							
11	10380 X	9093	-0-	-1287 B	-17377	845	1	6434	2	N	1649	1306	1	573
						1814	9							
12	10106 X	8166	-0-	-1940 B	-17377	670	1	5910	2	N	1442	1267	1	1 8 747
						1586	9							
01	9238 X	9294	-0-	56 B	-17321	899	1	6640	2	N	1595	1824	1	518
						1755	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879														

08	13826 X	307	-0-	-13519 B	-0-	46	1	221	2	N	36			297
						40	9							
09	13380 X	-0-	-0-	-13380 B	-0-					N	11	185	1	1 8 122
										N	1	1	8	122
10	13826 X	-0-	-0-	-13826 B	-0-					N	3	3	8	122
										N	1	1	8	122
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1	1	8	122
										N	1	1	8	122
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	8	122
										N	1	1	8	122
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			122

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														

08	14673 X	16374	-0-	1701 B	-0-	856	1	11218	2	N	3909	3774	0	6 8 285
						4300	9							
09	15270 X	15270	-0-	-0- B	-0-	870	1	10206	2	N	3813	3802	0	11 8 285
						4194	9							
10	14383 X	14383	-0-	-0- B	-0-	761	1	9915	2	N	3370	3369	0	1 8 285
						3707	9							
11	13778 X	13778	-0-	-0- B	-0-	845	1	9305	2	N	3298	3316	0	7 8 260
						3628	9							
12	12989 X	11669	-0-	-1320 B	-0-	889	1	7252	3	N	3207	3187	0	170 1 104
						3528	9							
01	11408 X	10419	-0-	-989 B	-0-	2422	1	5435	2	N	2329	2329	0	6 8 104
						2562	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351													
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		14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	1238 1	9098 2	N	3709	3398 1		502
							4080 9						
09		13652 X	13652	-0-	-0- B	-0-	1200 1	8660 2	N	3447	3564 1	1 8	384
							3792 9						
10		12648 X	12411	-0-	-237 B	-0-	1064 1	7889 2	N	3144	3015 1		513
							3458 9						
11		13177 X	13177	-0-	-0- B	-0-	1200 1	8317 2	N	3327	3303 1	4 8	533
							3660 9						
*12		13093 X	13093	-0-	-0- B	-0-	1238 1	8113 3	N	3402	3609 1	2 8	324
							3742 9						
01		12648 X	10091	-0-	-2557 B	-0-	869 1	6257 2	N	2695	2453 1		566
							2965 9						

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748													

08		18197 X	16011	-0-	-2186 B	-162149	1362 1	11976 2	N	2430	2733 1		188
							2673 9						
09		17610 X	12497	-0-	-5113 B	-162149	1233 1	8796 2	N	2244	2078 1	2 8	352
							2468 9						
10		18135 X	12893	-0-	-5242 B	-162149	1361 1	9210 2	N	2111	1912 1		551
							2322 9						
11		16200 X	15597	-0-	-603 B	-162149	1238 1	11566 2	N	2539	2633 1		457
							2793 9						
12		15996 X	12401	-0-	-3595 B	-162149	911 1	9022 2	N	2244	1862 1		839
							2468 9						
01		15996 X	15167	-0-	-829 B	-162149	1169 1	10977 2	N	2746	2920 1		665
							3021 9						

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725													

08		19251 X	17263	-0-	-1988 B	-231711	899 1	11592 2	N	4338	4248 1	9 8	310
							4772 9						
09		18630 X	17132	-0-	-1498 B	-231711	870 1	11374 2	N	4444	4279 1	1 8	474
							4888 9						
10		19251 X	15186	-0-	-4065 B	-231711	885 1	9561 2	N	4309	4098 1	3 8	682
							4740 9						
11		18630 X	13994	-0-	-4636 B	-231711	786 1	9449 2	N	3417	3325 1		774
							3759 9						
12		19096 X	20285	-0-	1189 B	-230522	898 1	14941 3	N	4042	3897 1	6 8	913
							4446 9						
01		17701 X	18465	-0-	764 B	-229758	899 1	13279 2	N	3897	4149 1		661
							4287 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*02		31388 X	21714	-0-	-9674 B	-0-	332	1	15413	2	N	5426	5426	0	50
							5969	9							
*03		34751 X	33435	-0-	-1316 B	-0-	515	1	23626	2	N	8449	8443	0	50
							9294	9					6	8	
*04		33630 X	31157	-0-	-2473 B	-0-	510	1	22336	2	N	7555	7555	0	50
							8311	9							
*05		31332 X	31332	-0-	-0- B	-0-	527	1	22788	2	N	7288	7287	0	50
							8017	9					1	8	
*06		37835 X	37835	-0-	-0- B	-0-	510	1	27863	2	N	8602	8602	0	50
							9462	9							
*07		33567 X	33567	-0-	-0- B	-0-	527	1	24732	2	N	7553	7553	0	50
							8308	9							
*08		30891 X	30891	-0-	-0- B	-0-	527	1	22488	2	N	7160	7158	0	50
							7876	9					2	8	
*09		0 Z	27904	-0-	27904 B	27904	510	1	20414	2	N	6345	6343	0	50
							6980	9					2	8	
*10		0 Z	25366	-0-	25366 B	53270	462	1	18545	2	N	5781	5776	0	54
							6359	9					1	8	
11		0 Z	25628	-0-	25628 B	78898	504	1	18575	2	N	5954	5954	0	54
							6549	9							
12		T. A.	22134	-0-	22134 B	101032	519	1	15068	3	N	5952	5951	0	54
							6547	9					1	8	
01		T. A.	18403	-0-	18403 B	119435	3255	1	10274	2	N	4431	4431	0	54
							4874	9							

MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175															
*02		16884 X	15671	-0-	-1213 B	-0-	1194	1	11061	2	N	3105	4	0	425
							3416	9					3164	1	
*03		18693 X	15994	-0-	-2699 B	-0-	972	1	11392	2	N	3300	3517	1	208
							3630	9							
*04		18090 X	12953	-0-	-5137 B	-0-	761	1	9253	2	N	2672	2605	1	273
							2939	9					2	8	
*05		18693 X	8216	-0-	-10477 B	-0-	408	1	5997	2	N	1646	1480	1	439
							1811	9							
*06		18090 X	950	-0-	-17140 B	-0-	74	1	660	2	N	196	562	1	73
							216	9							
*07		21836 X	21836	-0-	-0- B	-0-	485	1	14505	2	N	6224	5923	1	374
							6846	9							
*08		15996 X	14803	-0-	-1193 B	-0-	527	1	9589	2	N	4261	4195	1	439
							4687	9					1	8	
*09		12960 X	10020	-0-	-2940 B	-0-	753	1	6464	2	N	2548	2621	1	360
							2803	9					6	8	
*10		8215 X	6628	-0-	-1587 B	-0-	746	1	4065	2	N	1652	1670	1	335
							1817	9					7	8	
11		8160 X	4783	-0-	-3377 B	-0-	851	1	2634	2	N	1180	1134	1	377
							1298	9					4	8	
12		8432 X	3972	-0-	-4460 B	-0-	774	1	2177	3	N	928	1144	1	158
							1021	9					3	8	
01		8432 X	787	-0-	-7645 B	-0-	175	1	372	2	N	218	184	1	192
							240	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287							
MUIR D		WELL #:		1H	RRCID -> 262037	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 13117	PERF.13023 - 19163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	16268 X	3838	-0-	-12430 B	-0-	392 1	2778 2	N	79
						668 9			
*03	18011 X	-0-	-0-	-18011 B	-0-			N	79
*04	17430 X	-0-	-0-	-17430 B	-0-			N	79
*05	18011 X	8931	-0-	-9080 B	-0-	145 1	6067 2	N	512
						2719 9			
*06	28653 X	28653	-0-	-0- B	-0-	510 1	20259 2	N	227
						7884 9			
*07	T. A.	25748	-0-	25748 B	25748	943 1	17885 2	N	327
						6920 9			
*08	T. A.	19414	-0-	19414 B	45162	1367 1	13635 2	N	486
						4412 9			
*09	T. A.	17056	-0-	17056 B	62218	1323 1	12139 2	N	407
						3594 9			
*10	72849 X	10631	-0-	-62218 B	-0-	1016 1	7109 2	N	426
						2506 9			
11	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	231 1	1294 2	N	214
						386 9			
12	9765 X	2487	-0-	-7278 B	-0-	107 1	1625 3	N	517
						755 9			
01	9765 X	4107	-0-	-5658 B	-0-	202 1	2643 2	N	251
						1262 9			

STEEN A		WELL #:		1H	RRCID -> 262171	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 12489	PERF.12332 - 16989	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

GWOSDZ A		WELL #:		1H	RRCID -> 263732	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 13123	PERF.13519 - 18092	
*02	28196 X	22525	-0-	-5671 B	-0-	474 1	16258 2	N	163
						5793 9			
*03	31217 X	23895	-0-	-7322 B	-0-	527 1	17105 2	N	163
						6263 9			
*04	26520 X	22333	-0-	-4187 B	-0-	504 1	15882 2	N	163
						5947 9			
*05	27404 X	21678	-0-	-5726 B	-0-	13273 1	2935 2	N	268
						5470 9			
*06	24930 X	20699	-0-	-4231 B	-0-	11901 1	3412 2	N	268
						5386 9			
*07	21948 X	21540	-0-	-408 B	-0-	12739 1	3837 2	N	98
						4964 9			
*08	21948 X	20094	-0-	-1854 B	-0-	12211 1	2827 2	N	63
						5056 9			
*09	19469 X	18749	-0-	-720 B	-0-	11204 1	2778 2	N	69
						4767 9			
10	18800 X	18800	-0-	-0- B	-0-	10740 1	2884 2	N	177
						5176 9			
11	0 Z	18007	-0-	18007 B	18007	10276 1	3322 2	N	177
						4409 9			
12	0 Z	18270	-0-	18270 B	36277	3110 1	10360 2	N	189
						4800 9			
01	0 Z	17760	-0-	17760 B	54037	2964 1	10163 2	N	141
						4633 9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
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	21390 X	17100	-0-	-4290 B	-0-	840 1	13387 2	N	2612	2438 0	195 1	152		
09	20700 X	15549	-0-	-5151 B	-0-	2873 9	510 1	12287 2	N	2502	2502 0	152		
10	21390 X	15255	-0-	-6135 B	-0-	2752 9	612 1	11618 2	N	2509	1751 0	583 1	327	
11	18660 X	10009	-0-	-8651 B	-0-	265 5	339 1	7735 2	N	1759	1699 1	387		
12	17732 X	12713	-0-	-5019 B	-0-	1935 9	605 1	9730 3	N	2162	2372 1	3 8	174	
*01	14299 X	14299	-0-	-0- B	-0-	2378 9	704 1	10761 2	N	2576	2335 1	415		
						2834 9								

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
08	4929 X	3717	-0-	-1212 B	-0-	527 1	2917 2	N	248	185 1		165		
09	4770 X	3504	-0-	-1266 B	-0-	273 9	510 1	2754 2	N	218	187 1	196		
10	4650 X	4096	-0-	-554 B	-0-	240 9	471 1	3396 2	N	208	194 1	210		
11	4230 X	3590	-0-	-640 B	-0-	229 9	406 1	2931 2	N	230	199 1	1 8	240	
12	4185 X	2919	-0-	-1266 B	-0-	253 9	321 1	2405 3	N	175	194 1	221		
01	4092 X	3064	-0-	-1028 B	-0-	193 9	333 1	2465 2	N	242	357 1	106		
						266 9								

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
*02	30436 X	21645	-0-	-8791 B	-26677	466 1	19726 2	N	1321	1210 0	1 8	287		
*03	33697 X	22844	-0-	-10853 B	-26677	1453 9	1087 1	20239 2	N	1380	504 0	933 1	230	
*04	29220 X	21092	-0-	-8128 B	-26677	1518 9	1015 1	18742 2	N	1214	1200 0	4 8	240	
*05	26691 X	20334	-0-	-6357 B	-26677	1335 9	1054 1	18096 2	N	1076	1075 0	1 8	240	
*06	25050 X	18819	-0-	-6231 B	-26677	1184 9	1020 1	16772 2	N	934	933 0	1 8	240	
*07	22692 X	18559	-0-	-4133 B	-26677	1027 9	1022 1	16506 2	N	937	933 0	4 8	240	
*08	22692 X	19082	-0-	-3610 B	-26677	1031 9	1046 1	16860 2	N	1069	976 0	333		
*09	21090 X	17851	-0-	-3239 B	-26677	1176 9	1020 1	15695 2	N	1033	1032 0	1 8	333	
*10	20336 X	16354	-0-	-3982 B	-26677	1136 9	912 1	14313 2	N	1026	1023 0	3 8	333	
11	18810 X	16579	-0-	-2231 B	-26677	1129 9	962 1	14373 2	N	1131	1128 0	3 8	333	
12	19096 X	15707	-0-	-3389 B	-26677	1244 9	828 1	13714 3	N	1059	1057 0	194 1	141	
01	0 X	12789	-0-	12789 B	-13888	1165 9	1204 1	10673 2	N	829	340 0	365 1	265	
						912 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	55738 X	7419	-0-	-48319 B	-0-	98	1	6233	2	N	989	681	0	337 1 199
						1088	9							
09	53940 X	50702	-0-	-3238 B	-0-	510	1	43953	2	N	5672	5667	0	5 8 199
						6239	9							
10	58496 X	58496	-0-	-0- B	-0-	435	1	53772	2	N	3899	3893	0	7 8 198
						4289	9							
11	13200 X	-0-	-0-	-13200 B	-0-					N	3	3	8	198
12	52390 X	-0-	-0-	-52390 B	-0-					N	1	1	0	198
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
*02	87584 X	82620	-0-	-4964 B	-0-	470	1	66666	2	N	14076	14074	0	2 8 102
						15484	9							
*03	96968 X	87546	-0-	-9422 B	-0-	525	1	70316	2	N	15186	15182	0	4 8 102
						16705	9							
*04	93840 X	82169	-0-	-11671 B	-0-	510	1	66158	2	N	14092	14086	0	6 8 102
						15501	9							
*05	96286 X	80567	-0-	-15719 B	-0-	527	1	65392	2	N	13316	13300	0	16 8 102
						14648	9							
*06	93180 X	74126	-0-	-19054 B	-0-	510	1	60138	2	N	12253	11057	0	1103 1 195
						13478	9							
*07	74587 X	74587	-0-	-0- B	-0-	527	1	60464	2	N	12360	12360	0	195
						13596	9							
*08	74028 X	73597	-0-	-431 B	-0-	525	1	59877	2	N	11995	11990	0	5 8 195
						13195	9							
*09	71640 X	66328	-0-	-5312 B	-0-	510	1	53331	2	N	11352	5614	0	5765 1 162
						12487	9					6	8	
*10	74028 X	63799	-0-	-10229 B	-0-	466	1	52506	2	N	9843	9841	0	2 8 162
						10827	9							
11	71640 X	14051	-0-	-57589 B	-0-	103	1	11469	2	N	2254	2251	0	3 8 162
						2479	9							
12	74028 X	-0-	-0-	-74028 B	-0-					N	-0-			162
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			162
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
08	16182 X	13785	-0-	-2397 B	-0-	527	1	12245	2	N	921	1129	1	1 8 155
						1013	9							
09	13890 X	12080	-0-	-1810 B	-0-	510	1	10519	2	N	955	742	1	1 8 367
						1051	9							
10	14353 X	11694	-0-	-2659 B	-0-	471	1	9982	2	N	926	949	1	344
						222	5	1019	9					
11	13860 X	10559	-0-	-3301 B	-0-	459	1	9121	2	N	850	979	1	4 8 211
						44	5	935	9					
12	13795 X	11327	-0-	-2468 B	-0-	476	1	9634	3	N	927	789	1	2 8 347
						197	5	1020	9					
01	13795 X	8134	-0-	-5661 B	-0-	315	1	7070	2	N	681	718	1	310
						749	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
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
*02	72744 X	57865	-0-	-14879 B	-0-	472 1	36649 2	N	18858	18008 0	3 8	992			
						20744 9									
*03	78089 X	59810	-0-	-18279 B	-0-	524 1	37340 2	N	19951	16180 0	3807 1	956			
						21946 9									
*04	71790 X	56914	-0-	-14876 B	-0-	510 1	35809 2	N	18723	17271 0	2229 1	177			
						20595 9				2 8					
*05	65348 X	56925	-0-	-8423 B	-0-	527 1	36518 2	N	18073	18072 0	1 8	177			
						19880 9									
*06	63240 X	36586	-0-	-26654 B	-0-	368 1	23235 2	N	11803	10397 0	1495 1	88			
						12983 9									
*07	52201 X	52201	-0-	-0- B	-0-	526 1	32698 2	N	17252	17252 0		88			
						18977 9									
*08	51074 X	51074	-0-	-0- B	-0-	527 1	32886 2	N	16055	16055 0		88			
						17661 9									
*09	48596 X	48596	-0-	-0- B	-0-	510 1	30682 2	N	15822	14643 0	3 8	1264			
						17404 9									
*10	41313 X	41313	-0-	-0- B	-0-	459 1	26253 2	N	13274	11558 0	1967 1	1006			
						14601 9				7 8					
11	44580 X	44580	-0-	-0- B	-0-	504 1	27897 2	N	14708	12676 0	2714 1	320			
						16179 9				4 8					
12	40610 X	39891	-0-	-719 B	-0-	527 1	23173 3	N	14719	14716 0	3 8	320			
						16191 9									
*01	27341 X	27341	-0-	-0- B	-0-	4554 1	13231 2	N	8687	7318 0	1408 1	281			
						9556 9									
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
*02	25452 X	18557	-0-	-6895 B	-0-	1232 1	14984 2	N	2128	1860 0	188 1	190			
						2341 9									
*03	26071 X	20579	-0-	-5492 B	-0-	1367 1	16692 2	N	2291	2043 0	354 1	83			
						2520 9				1 8					
*04	22140 X	19837	-0-	-2303 B	-0-	1322 1	16047 2	N	2244	2240 0	4 8	83			
						2468 9									
*05	20553 X	15892	-0-	-4661 B	-0-	1334 1	12345 2	N	2012	490 0	1431 1	174			
						2213 9									
*06	19920 X	14434	-0-	-5486 B	-0-	1323 1	11255 2	N	1687	1461 1		400			
						1856 9									
*07	17112 X	13762	-0-	-3350 B	-0-	1264 1	10693 2	N	1641	1688 1		353			
						1805 9									
*08	17112 X	13254	-0-	-3858 B	-0-	1367 1	10154 2	N	1575	1548 1		380			
						1733 9									
*09	16560 X	12559	-0-	-4001 B	-0-	1244 1	9656 2	N	1508	1462 1	4 8	422			
						1659 9									
*10	15903 X	6122	-0-	-9781 B	-0-	469 1	4847 2	N	733	897 1		258			
						806 9									
11	14430 X	-0-	-0-	-14430 B	-0-			N	-0-			258			
12	13764 X	-0-	-0-	-13764 B	-0-			N	-0-			258			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			258			
IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379															
08	55089 X	55089	-0-	-0- B	-0-	527 1	39442 2	N	13745	13742 0	3 8	84			
						15120 9									
09	52911 X	52911	-0-	-0- B	-0-	510 1	38766 2	N	12395	12392 0	3 8	84			
						13635 9									
10	0 Z	44956	-0-	44956 B	44956	468 1	32712 2	N	10705	9632 0	372 1	779			
						11776 9				6 8					
11	0 Z	15702	-0-	15702 B	60658	187 1	10869 2	N	4224	4688 1	2 8	313			
						4646 9									
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	60658			N	-0-			313			
01	0 Z	3501	-0-	3501 B	64159	44 1	2510 2	N	861	515 1		659			
						947 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
SCHEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	32705 X	24831	-0-	-7874 B	-3862	519	1	17570	2	N	6129	6128 0	175
						6742	9						
04	31440 X	22875	-0-	-8565 B	-3862	496	1	16162	2	N	5652	5646 0 4 8	177
						6217	9						
*05	29233 X	22856	-0-	-6377 B	-3862	778	1	16048	2	N	5482	5464 0 18 8	177
						6030	9						
06	27180 X	20959	-0-	-6221 B	-3862	830	1	14326	2	N	5275	5273 0	179
						5803	9						
*07	20429 X	22116	-0-	1687 B	-2175	888	1	15410	2	N	5289	5276 0	192
						5818	9						
08	20429 X	18792	-0-	-1637 B	-2175	725	1	13100	2	N	4515	3825 0 178 1	695
						4967	9						
*09	19770 X	18402	-0-	-1368 B	-2175	870	1	12545	2	N	4534	4535 0 557 1	136
						4987	9						
10	20429 X	18689	-0-	-1740 B	-2175	873	1	12462	2	N	4867	4367 0 354 1	281
						5354	9						
11	19770 X	20007	-0-	237 B	-1938	853	1	12628	2	N	5933	5926 0 7 8	281
						6526	9						
12	20429 X	16514	-0-	-3915 B	-1938	651	1	10216	3	N	5134	4575 0 583 1	252
						5647	9						
*01	16344 X	18282	-0-	1938 B	-0-	2545	1	10426	2	N	4828	2837 0 1776 1	467
						5311	9						

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655													
08	35328 X	35328	-0-	-0- B	-0-	527	1	27274	2	N	6843	6841 0 2 8	222
						7527	9						
09	33420 X	33215	-0-	-205 B	-0-	510	1	25930	2	N	6159	6156 0 3 8	222
						6775	9						
10	34534 X	29689	-0-	-4845 B	-0-	485	1	23399	2	N	5277	5277 0	222
						5805	9						
11	33420 X	28459	-0-	-4961 B	-0-	484	1	22296	2	N	5163	5160 0 3 8	222
						5679	9						
12	34534 X	25689	-0-	-8845 B	-0-	521	1	19263	3	N	5368	5368 0	222
						5905	9						
*01	21635 X	21635	-0-	-0- B	-0-	3859	1	13714	2	N	3693	3693 1	222
						4062	9						

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015													
*02	24444 X	15029	-0-	-9415 B	-0-	410	1	11786	2	N	2575	2458 0 182 1	266
						2833	9						
*03	23963 X	2263	-0-	-21700 B	-0-	114	1	1838	2	N	283	253 0	296
						311	9						
*04	21840 X	440	-0-	-21400 B	-0-	20	1	252	2	N	153		449
						168	9						
*05	18786 X	1172	-0-	-17614 B	-0-	82	1	762	2	N	89	8 8	530
						230	5	98	9				
*06	18000 X	19	-0-	-17981 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-		530
						10	5						
*07	16647 X	-0-	-0-	-16647 B	-0-					N	-0-		530
*08	2263 X	2134	-0-	-129 B	-0-	56	1	1659	2	N	381	81 0	830
						419	9						
*09	21688 X	21688	-0-	-0- B	-0-	400	1	16517	2	N	4114	3619 0 928 1	397
						246	5	4525	9				
*10	1178 X	770	-0-	-408 B	-0-	14	1	399	2	N	90	193 1	294
						258	5	99	9				
11	2070 X	772	-0-	-1298 B	-0-	26	1	516	2	N	201	7 8	488
						9	5	221	9				
12	22413 X	16405	-0-	-6008 B	-0-	699	1	11905	2	N	3455	389 0 2984 1	550
						3801	9						
*01	0 W	18534	-0-	18534 B	18534	2626	1	11797	2	N	3737	3273 0 861 1	153
						4111	9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287									
STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265508	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12264	- 16127		
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	9300 X	6194	-0-	-3106 B	-0-	987 1 2076 9	3131 2	N	1887	2079 1	297
09	9000 X	1200	-0-	-7800 B	-0-	62 1 616 9	522 2	N	560	534 1	323
10	11793 X	11793	-0-	-0- B	-0-	300 1 6039 9	5454 2	N	5490	5052 1	1 8 760
11	16120 X	16120	-0-	-0- B	-0-	507 1 8157 9	7456 2	N	7415	7124 1	16 8 1035
12	9083 X	2990	-0-	-6093 B	-0-	68 1 1140 9	1782 3	N	1036	1837 1	3 8 231
01	9300 X	4010	-0-	-5290 B	-0-	172 1 1885 9	1953 2	N	1714	1765 1	180

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 265520	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13227	PERF.13648	- 19083		
*02	52108 X	27910	-0-	-24198 B	-0-	476 1 7156 9	20278 2	N	6505	6451 0	186 1 3 8 110
*03	49848 X	23112	-0-	-26736 B	-0-	527 1 5922 9	16663 2	N	5384	5320 0	64 8 110
*04	44310 X	18370	-0-	-25940 B	-0-	505 1 4583 9	13282 2	N	4166	4116 0	100 8 60
*05	38068 X	17842	-0-	-20226 B	-0-	477 1 4417 9	12948 2	N	4015	3967 0	48 8 60
*06	36840 X	15467	-0-	-21373 B	-0-	653 1 3667 9	11147 2	N	3334	3309 0	85
*07	21607 X	16342	-0-	-5265 B	-0-	899 1 3458 9	11985 2	N	3144	3142 0	87
*08	21607 X	7148	-0-	-14459 B	-0-	659 1 1723 9	4766 2	N	1566	1194 0	187 1 10 8 262
*09	18360 X	310	-0-	-18050 B	-0-	111 1 58 9	141 2	N	53	190 1	125
*10	17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-			N	-0-		125
11	15810 X	355	-0-	-15455 B	-0-	24 1 25 9	306 2	N	23	23 8	125
12	16337 X	-0-	-0-	-16337 B	-0-			N	-0-		125
*01	248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		125

LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265523	COMPL. DATE 01/25/2012	TOTAL DEPTH 13802	PERF.13907	- 18370		
*02	62160 X	36913	-0-	-25247 B	-0-	428 1 3597 9	32888 2	N	3270	3268 0	2 8 98
*03	62062 X	41135	-0-	-20927 B	-0-	525 1 3978 9	36632 2	N	3616	3610 0	6 8 98
*04	50850 X	36052	-0-	-14798 B	-0-	499 1 3626 9	31927 2	N	3296	2823 0	189 1 16 8 366
*05	44392 X	32594	-0-	-11798 B	-0-	491 1 3434 9	28669 2	N	3122	1869 0	1175 1 10 8 434
*06	42960 X	31594	-0-	-11366 B	-0-	504 1 3180 9	27910 2	N	2891	2945 0	172 1 208
*07	35495 X	30558	-0-	-4937 B	-0-	527 1 3181 9	26850 2	N	2892	329 0	2462 1 309
*08	35495 X	27830	-0-	-7665 B	-0-	476 1 2886 9	24468 2	N	2624	2616 0	166 1 10 8 141
*09	34350 X	26854	-0-	-7496 B	-0-	510 1 2889 9	23455 2	N	2626	2624 0	2 8 141
*10	32643 X	27284	-0-	-5359 B	-0-	525 1 2996 9	23763 2	N	2724	2655 0	210
11	31590 X	24612	-0-	-6978 B	-0-	510 1 2521 9	21581 2	N	2292	2285 0	7 8 210
12	30566 X	21613	-0-	-8953 B	-0-	498 1 2527 9	18588 3	N	2297	1297 0	1079 1 5 8 126
*01	22362 X	22362	-0-	-0- B	-0-	2329 1 2489 9	17544 2	N	2263	2075 0	182 1 132

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843															
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	
*02		1003478 X	50802	-0-	-952676 B	-0-	466	1	33685	2	N	15137	15137	0	66
							16651	9							
*03		54150 X	54150	-0-	-0- B	-0-	524	1	35241	2	N	16714	16714	0	66
							18385	9							
*04		50825 X	50825	-0-	-0- B	-0-	509	1	32497	2	N	16199	16199	0	66
							17819	9							
*05		49535 X	49535	-0-	-0- B	-0-	527	1	31932	2	N	15524	15524	0	66
							17076	9							
*06		46476 X	46476	-0-	-0- B	-0-	510	1	30555	2	N	14010	14010	0	66
							15411	9							
*07		46517 X	46517	-0-	-0- B	-0-	527	1	30691	2	N	13908	13908	0	66
							15299	9							
*08		36146 X	13039	-0-	-23107 B	-0-	155	1	8477	2	N	4006	4006	0	66
							4407	9							
*09		34980 X	-0-	-0-	-34980 B	-0-					N	-0-			66
*10		36146 X	1	-0-	-36145 B	-0-		1	1		N	-0-			66
11		34980 X	-0-	-0-	-34980 B	-0-					N	-0-			66
12		36146 X	-0-	-0-	-36146 B	-0-					N	-0-			66
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743															
*02		113260 X	29631	-0-	-83629 B	-0-	475	1	28481	2	N	614	614	0	133
							675	9							
*03		54870 X	28586	-0-	-26284 B	-0-	527	1	27399	2	N	600	598	0	2 8 133
							660	9							
*04		42930 X	24752	-0-	-18178 B	-0-	510	1	23673	2	N	517	511	0	6 8 133
							569	9							
*05		35898 X	23423	-0-	-12475 B	-0-	527	1	22290	2	N	551	551	0	133
							606	9							
*06		31740 X	19627	-0-	-12113 B	-0-	506	1	18582	2	N	490	490	0	133
							539	9							
*07		29729 X	20235	-0-	-9494 B	-0-	527	1	19139	2	N	517	517	0	133
							569	9							
*08		28582 X	18562	-0-	-10020 B	-0-	527	1	17522	2	N	466	465	0	1 8 133
							513	9							
*09		24750 X	16844	-0-	-7906 B	-0-	508	1	15912	2	N	385	384	0	1 8 133
							424	9							
*10		23436 X	15479	-0-	-7957 B	-0-	476	1	14524	2	N	435	84	0	194 1 287
							479	9					3	8	
11		19620 X	14962	-0-	-4658 B	-0-	488	1	13990	2	N	440	390	1	3 8 334
							484	9							
12		20243 X	14697	-0-	-5546 B	-0-	486	1	13735	3	N	433	393	1	374
							476	9							
*01		10937 X	10937	-0-	-0- B	-0-	354	1	10234	2	N	317	361	1	330
							349	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		22878 X	18944	-0-	-3934 B	-0-	527 1	17220 2	N	1088	1087 0	1 8	128	
							1197 9							
09		21120 X	17766	-0-	-3354 B	-0-	497 1	16188 2	N	983	982 0	1 8	128	
							1081 9							
10		20832 X	16673	-0-	-4159 B	-0-	455 1	15263 2	N	868	865 0	3 8	128	
							955 9							
11		19470 X	14204	-0-	-5266 B	-0-	482 1	13700 2	N	20	20 8		128	
							22 9							
12		19375 X	16479	-0-	-2896 B	-0-	503 1	14955 3	N	928	148 0	581 1	327	
							1021 9							
*01		10771 X	10771	-0-	-0- B	-0-	334 1	9688 2	N	681	554 1		454	
							749 9							

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
*02		119560 X	16800	-0-	-102760 B	-65678	476 1	14838 2	N	1351	641 0	385 1	443	
							1486 9							
*03		132370 X	17327	-0-	-115043 B	-65678	527 1	15077 2	N	1566	351 0	1502 1	155	
							1723 9				1 8			
*04		128100 X	15628	-0-	-112472 B	-65678	1033 1	13274 2	N	1201	1113 1		243	
							1321 9							
*05		19468 X	14705	-0-	-4763 B	-65678	1061 1	12412 2	N	1120	1124 1	5 8	234	
							1232 9							
*06		18000 X	13368	-0-	-4632 B	-65678	988 1	11305 2	N	977	931 1		280	
							1075 9							
*07		18600 X	13367	-0-	-5233 B	-65678	917 1	11386 2	N	967	932 1		315	
							1064 9							
*08		17329 X	10041	-0-	-7288 B	-65678	1028 1	8245 2	N	698	726 1		287	
							768 9							
*09		15630 X	1251	-0-	-14379 B	-65678	81 1	1025 2	N	132	187 1		232	
							145 9							
*10		14694 X	148	-0-	-14546 B	-65678	49 1	99 2	N	-0-			232	
		11	13380 X	-0-	-13380 B	-65678			N	-0-			232	
		*12	13361 X	-0-	-13361 B	-65678			N	-0-			232	
		01	0 X	59	-0-	59 B	-65619	30 1	29 9	N	26		258	

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
08		36921 X	25668	-0-	-11253 B	-0-	527 1	24056 2	N	986	1325 1	1 8	193	
							1085 9							
09		32130 X	23304	-0-	-8826 B	-0-	510 1	21749 2	N	950	775 1	1 8	367	
							1045 9							
10		31558 X	21688	-0-	-9870 B	-0-	485 1	20190 2	N	921	969 1	3 8	316	
							1013 9							
11		28140 X	20988	-0-	-7152 B	-0-	510 1	19456 2	N	929	769 1	5 8	471	
							1022 9							
12		27342 X	20593	-0-	-6749 B	-0-	527 1	19054 3	N	920	978 1	4 8	409	
							1012 9							
*01		13854 X	13854	-0-	-0- B	-0-	353 1	12789 2	N	647	559 1		497	
							712 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	52421 X	35842	-0-	-16579 B	-0-	485	1	23920	2	N	10397	10008	0	390 1 126
						11437	9					4	8	
09	45630 X	25971	-0-	-19659 B	-0-	380	1	17905	2	N	6987	6985	0	128
						7686	9							
10	44206 X	21822	-0-	-22384 B	-0-	415	1	14180	2	N	6570	5047	0	780 1 870
						7227	9					1	8	
11	42780 X	34575	-0-	-8205 B	-0-	507	1	24054	2	N	9104	9102	0	379 1 487
						10014	9					6	8	
12	42129 X	27469	-0-	-14660 B	-0-	508	1	17315	3	N	8769	7875	0	1113 1 265
						9646	9					3	8	
*01	26690 X	26690	-0-	-0- B	-0-	3489	1	14596	2	N	7823	6353	0	1404 1 331
						8605	9							

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603		
*02	83020 X	23132	-0-	-59888 B	-0-	475	1	20623	2	N	1849	1731	0	1 8 267
						2034	9							
*03	0 W	22218	-0-	22218 B	22218	527	1	19709	2	N	1802	1667	0	359 1 43
						1982	9							
*04	0 W	19072	-0-	19072 B	41290	504	1	16860	2	N	1553	1523	0	73
						1708	9							
*05	0 W	18266	-0-	18266 B	59556	527	1	15942	2	N	1634	1633	0	1 8 73
						1797	9							
*06	0 W	16281	-0-	16281 B	75837	510	1	14207	2	N	1422	1422	0	73
						1564	9							
*07	0 W	14490	-0-	14490 B	90327	527	1	12519	2	N	1313	338	0	760 1 288
						1444	9							
*08	0 W	13196	-0-	13196 B	103523	527	1	11384	2	N	1168	1145	1	4 8 307
						1285	9							
*09	0 W	11747	-0-	11747 B	115270	510	1	10054	2	N	1075	1130	1	3 8 249
						1183	9							
*10	125991 X	10721	-0-	-115270 B	-0-	454	1	9204	2	N	966	757	1	3 8 455
						1063	9							
11	16290 X	11464	-0-	-4826 B	-0-	904	1	9540	2	N	927	970	1	412
						1020	9							
12	14477 X	12752	-0-	-1725 B	-0-	1246	1	10427	3	N	981	951	1	12 8 430
						1079	9							
*01	8320 X	8320	-0-	-0- B	-0-	829	1	6730	2	N	692	526	1	596
						761	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*02	62048 X	36487	-0-	-25561 B	-0-	470	1	31914	2	N	3730	3642	0	144
						4103	9					3	8	
*03	68696 X	36900	-0-	-31796 B	-0-	527	1	32249	2	N	3749	3723	0	38
						4124	9					5	8	
*04	66480 X	32799	-0-	-33681 B	-0-	510	1	28670	2	N	3290	3286	0	38
						3619	9					4	8	
*05	46748 X	31223	-0-	-15525 B	-0-	527	1	27341	2	N	3050	3049	0	38
						3355	9					1	8	
*06	44370 X	27196	-0-	-17174 B	-0-	510	1	23691	2	N	2723	2457	0	121
						2995	9					183	1	
*07	40393 X	26867	-0-	-13526 B	-0-	527	1	23237	2	N	2821	2821	0	121
						3103	9							
*08	36890 X	25143	-0-	-11747 B	-0-	527	1	21945	2	N	2428	2427	0	121
						2671	9					1	8	
*09	32790 X	21813	-0-	-10977 B	-0-	508	1	18923	2	N	2165	2157	0	126
						2382	9					3	8	
*10	31217 X	20399	-0-	-10818 B	-0-	506	1	17881	2	N	1829	1627	0	129
						2012	9					1	8	
11	27210 X	19285	-0-	-7925 B	-0-	510	1	16711	2	N	1876	1872	0	129
						2064	9					4	8	
12	26877 X	816	-0-	-26061 B	-0-	22	1	705	3	N	81	78	0	129
						89	9					3	8	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575														
08	8866 X	7519	-0-	-1347 B	-0-	527	1	6761	2	N	210	185	1	178
						231	9					1	8	
09	8070 X	6713	-0-	-1357 B	-0-	510	1	5990	2	N	194	193	1	178
						213	9							
10	8060 X	6303	-0-	-1757 B	-0-	472	1	5609	2	N	202	192	1	188
						222	9							
11	7590 X	6067	-0-	-1523 B	-0-	773	1	5103	2	N	174	194	1	168
						191	9							
12	7533 X	7227	-0-	-306 B	-0-	751	1	6250	3	N	205	191	1	182
						226	9							
01	7533 X	5622	-0-	-1911 B	-0-	586	1	4860	2	N	160	169	1	173
						176	9							

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
08	18228 X	11709	-0-	-6519 B	-0-	1252	1	9439	2	N	925	834	1	258
						1018	9					1	8	
09	14670 X	10505	-0-	-4165 B	-0-	1208	1	8323	2	N	885	751	1	391
						974	9							
10	14694 X	8515	-0-	-6179 B	-0-	1064	1	6503	2	N	862	945	1	308
						948	9							
11	11340 X	8603	-0-	-2737 B	-0-	1129	1	6560	2	N	831	779	1	355
						914	9					5	8	
12	11718 X	7932	-0-	-3786 B	-0-	1045	1	5931	3	N	869	977	1	247
						956	9							
*01	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	738	1	4553	2	N	782	711	1	318
						860	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		8587 X	8169	-0-	-418 B	-0-	1364	1	N	245	360	1	1 8	112
							270	9						
09		8580 X	7093	-0-	-1487 B	-0-	1314	1	N	240	178	1	1 8	173
							264	9						
10		8866 X	6306	-0-	-2560 B	-0-	1034	1	N	209	190	1		192
							230	9						
11		8580 X	7304	-0-	-1276 B	-0-	1224	1	N	222	181	1		233
							244	9						
*12		8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	1337	1	N	250	381	1		102
							275	9						
*01		5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	881	1	N	174	178	1		98
							191	9						

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
08		16647 X	11117	-0-	-5530 B	-0-	1247	1	N	1524	1485	1		274
							1676	9						
09		12420 X	9108	-0-	-3312 B	-0-	1212	1	N	1352	1298	1	1 8	327
							1487	9						
10		10726 X	8172	-0-	-2554 B	-0-	967	1	N	1255	1313	1	1 8	268
							1381	9						
11		10770 X	8241	-0-	-2529 B	-0-	1075	1	N	1264	1135	1		397
							1390	9						
12		11129 X	9177	-0-	-1952 B	-0-	1197	1	N	1238	1335	1	1 8	299
							1362	9						
*01		9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	678	1	N	952	881	1		370
							1047	9						

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
08		344118 X	9170	-0-	-334948 B	-0-	1357	1	N	930	930	1	4 8	328
							1023	9						
09		9300 X	8454	-0-	-846 B	-0-	1303	1	N	852	847	1	5 8	328
							937	9						
10		9610 X	7305	-0-	-2305 B	-0-	1108	1	N	788	762	1	1 8	353
							867	9						
11		9690 X	7223	-0-	-2467 B	-0-	1257	1	N	667	767	1		253
							734	9						
12		10013 X	9359	-0-	-654 B	-0-	1364	1	N	742	767	1		228
							816	9						
*01		7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	879	1	N	640	508	1		360
							704	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			WELL #:	1H	RRCID ->	267074	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	13151 - 19111
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 W	9533	-0-	9533 B	571046	429 1	7382 2	N	1565	1 0	1521 1	320
*03	0 W	11795	-0-	11795 B	582841	1722 9	9355 2	N	1759	1767 1		312
*04	593616 X	10775	-0-	-582841 B	-0-	1935 9	8556 2	N	1554	1474 1		392
*05	12152 X	11568	-0-	-584 B	-0-	510 1	9340 2	N	1546	1676 1		262
*06	14616 X	14616	-0-	-0- B	-0-	1709 9	9756 2	N	1274	1337 1		199
*07	11780 X	10319	-0-	-1461 B	-0-	527 1	5422 2	N	1151	956 1		394
*08	11780 X	10923	-0-	-857 B	-0-	3104 5	8492 2	N	1324	1473 1		245
*09	14610 X	8119	-0-	-6491 B	-0-	527 1	1456 9		1126	947 1	1 8	423
*10	15097 X	6036	-0-	-9061 B	-0-	448 5	6370 2	N	921	946 1		398
11	14610 X	6472	-0-	-8138 B	-0-	510 1	4605 2	N	921	946 1		360
12	10912 X	7399	-0-	-3513 B	-0-	1239 9	5656 3	N	1124	952 1	2 8	530
*01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	418 1	3338 2	N	732	923 1		339
						1013 9						
						451 1						
						1223 9						
						507 1						
						1236 9						
						314 1						
						805 9						

PEEBLES A			WELL #:	1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	13130 - 17801
08	21173 X	3261	-0-	-17912 B	-0-	395 1	1875 2	N	901	886 0		110
09	10830 X	48	-0-	-10782 B	-0-	991 9			-0-			110
10	8060 X	127	-0-	-7933 B	-0-	48 1	32 2	N	36	1 8		145
11	6120 X	30	-0-	-6090 B	-0-	55 1	24 9	N	22	22 8		145
12	5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-	40 9			-0-			145
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	6 1			-0-			145

NATHO B			WELL #:	1H	RRCID ->	267091	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	13893 - 19335
*02	0 W	111427	-0-	111427 B	1924836	465 1	98876 2	N	10987	10986 0	1 8	231
*03	0 W	121408	-0-	121408 B	2046244	12086 9	108089 2	N	11629	11625 0	4 8	231
*04	2160712 X	114468	-0-	-2046244 B	-0-	527 1	101527 2	N	11301	11294 0	7 8	231
*05	111306 X	111306	-0-	-0- B	-0-	12792 9	99109 2	N	10628	10623 0	5 8	231
*06	106283 X	106283	-0-	-0- B	-0-	510 1	95059 2	N	9741	9741 0		231
*07	105005 X	105005	-0-	-0- B	-0-	12431 9	93825 2	N	9696	9696 0		231
*08	104770 X	104770	-0-	-0- B	-0-	506 1	93501 2	N	9772	9770 0	2 8	231
*09	100050 X	97210	-0-	-2840 B	-0-	11691 9	86582 2	N	9201	9190 0	8 8	234
*10	103385 X	31966	-0-	-71419 B	-0-	509 1	28545 2	N	2950	2947 0	3 8	234
11	100050 X	-0-	-0-	-100050 B	-0-	10715 9			-0-			234
12	103385 X	-0-	-0-	-103385 B	-0-	514 1			-0-	1 8		234
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	10666 9			-0-			234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID ->	267107	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	13053 - 16668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08	8897 X	7378	-0-	-1519 B	-0-	516	1	5572	2	N	1173	1109	1	262
09	7890 X	4512	-0-	-3378 B	-0-	1290	9	510	1	N	950	951	1	260
10	8153 X	6665	-0-	-1488 B	-0-	1045	9	378	1	N	840	759	1	340
11	7890 X	5833	-0-	-2057 B	-0-	1320	5	924	9	N	513	519	1	331
*12	9695 X	9695	-0-	-0- B	-0-	331	1	3412	2	N	1641	1536	1	432
*01	4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	1526	5	564	9	N	769	859	1	342
						527	1	6129	3					
						1234	5	1805	9					
						337	1	3457	2	N				
						846	9							

JUDD-TURNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	13542 - 19062	
08	85467 X	73377	-0-	-12090 B	-0-	527	1	62895	2	N	9050	9046	0	160
09	82710 X	61356	-0-	-21354 B	-0-	9955	9	510	1	N	4584	4225	0	515
10	85467 X	60543	-0-	-24924 B	-0-	5042	9	475	1	N	6861	6812	0	188
11	78390 X	53255	-0-	-25135 B	-0-	7547	9	508	1	N	3092	3086	0	188
12	78213 X	55109	-0-	-23104 B	-0-	3401	9	527	1	N	6804	6799	0	188
*01	41940 X	41940	-0-	-0- B	-0-	7484	9	6057	1	N	4334	4334	0	188
						4767	9							

DLUGOSCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	13745	PERF.	14611 - 18264	
08	47895 X	41124	-0-	-6771 B	-0-	527	1	37998	2	N	2363	2361	0	318
09	51575 X	51575	-0-	-0- B	-0-	2599	9	510	1	N	2734	2729	0	318
10	46996 X	32480	-0-	-14516 B	-0-	3007	9	385	1	N	1636	1625	0	318
11	41010 X	-0-	-0-	-41010 B	-0-	1800	9			N	-0-			318
12	53289 X	-0-	-0-	-53289 B	-0-					N	-0-			318
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318

STEINMANN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267475	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13327	PERF.	13312 - 19536	
08	14291 X	9813	-0-	-4478 B	-0-	527	1	8035	2	N	1137	1137	0	64
09	12660 X	8858	-0-	-3802 B	-0-	1251	9	485	1	N	1020	876	0	207
10	12090 X	8108	-0-	-3982 B	-0-	1122	9	454	1	N	1097	960	1	343
11	11490 X	9240	-0-	-2250 B	-0-	1207	9	489	1	N	1091	1153	1	280
12	10850 X	8057	-0-	-2793 B	-0-	489	1	1200	9	N	1055	920	1	410
*01	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	457	1	1161	9	N	722	715	1	417
						347	1	4846	2	N				
						794	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		COND		* * DISPOSITIONS		EOM	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		PROD		AMT CODE		BALANCE	
STEINMANN A		WELL #:		2H		RRCID -> 267476		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13317		PERF. 13359 - 19486			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	17422 X	12753	-0-	-4669 B	-0-	527	1	10297	2	N	1754	1754	0		123
09	15540 X	11484	-0-	-4056 B	-0-	1929	9	483	1	N	1639	1468	0	4 8	290
10	15066 X	9801	-0-	-5265 B	-0-	1803	9	454	1	N	1359	927	1		722
11	13800 X	9827	-0-	-3973 B	-0-	1495	9	489	1	N	1319	1888	1	7 8	146
12	13206 X	9609	-0-	-3597 B	-0-	1451	9	527	1	N	1305	1156	1		295
*01	6913 X	6913	-0-	-0- B	-0-	1436	9	345	1	N	872	712	1		455
						959	9								
FISHER A		WELL #:		1H		RRCID -> 267627		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13350		PERF. 13337 - 17262			
08	59303 X	44842	-0-	-14461 B	-0-	527	1	37736	2	N	5981	5980	0	1 8	177
09	57390 X	38713	-0-	-18677 B	-0-	6579	9	508	1	N	5307	5305	0	2 8	177
10	59303 X	34500	-0-	-24803 B	-0-	5838	9	505	1	N	4022	3563	0	378 1	250
11	53010 X	31788	-0-	-21222 B	-0-	4424	9	506	1	N	3734	3733	0	8 8	245
12	50251 X	26832	-0-	-23419 B	-0-	4107	9	523	1	N	4050	4044	0	6 8	245
*01	25806 X	25806	-0-	-0- B	-0-	4455	9	2926	1	N	3787	2209	0	1722 1	101
						4166	9								
FRIEDEL A		WELL #:		1H		RRCID -> 267638		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF. 13589 - 18931			
08	19344 X	13825	-0-	-5519 B	-0-	1243	1	11573	2	N	917	940	1	1 8	200
09	16620 X	13057	-0-	-3563 B	-0-	1009	9	1159	1	N	851	691	1		360
10	16244 X	9568	-0-	-6676 B	-0-	936	9	1084	1	N	821	765	1	4 8	412
11	14190 X	10564	-0-	-3626 B	-0-	903	9	997	1	N	789	971	1	2 8	228
12	13826 X	12346	-0-	-1480 B	-0-	868	9	1218	1	N	805	774	1		259
*01	8638 X	8638	-0-	-0- B	-0-	886	9	764	1	N	554	504	1		309
						609	9								
FISHER B		WELL #:		1H		RRCID -> 267703		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 13148		PERF. 13646 - 19009			
08	65007 X	59738	-0-	-5269 B	-0-	527	1	48594	2	N	9652	9647	0	5 8	84
09	62910 X	53529	-0-	-9381 B	-0-	10617	9	506	1	N	7117	7111	0	6 8	84
10	65007 X	48029	-0-	-16978 B	-0-	7829	9	506	1	N	6496	4718	0	1779 1	75
11	62910 X	45213	-0-	-17697 B	-0-	7146	9	494	1	N	6983	6977	0	6 8	75
12	64604 X	1713	-0-	-62891 B	-0-	7681	9	22	1	N	305	294	0	11 8	75
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	336	9			N	-0-				75

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DE WITT			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287												
M. CUSACK A		WELL #: 1H	RRCID -> 268029	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13508	PERF.13599	- 16883							
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	
08	46911 X	46911	-0- -0- B	-0-	527 1 4926 9	41458 2	N		4478	4475 0	3 8	8	225	
09	42077 X	42077	-0- -0- B	-0-	507 1 4503 9	37067 2	N		4094	3916 0	2 8	8	401	
10	38142 X	38142	-0- -0- B	-0-	479 1 3798 9	33865 2	N		3453	3428 0	194 1	8	226	
11	36067 X	36067	-0- -0- B	-0-	496 1 3853 9	31718 2	N		3503	3500 0	3 8	8	226	
*12	31955 X	31955	-0- -0- B	-0-	527 1 3519 9	27909 3	N		3199	3197 0	2 8	8	226	
*01	24982 X	24982	-0- -0- B	-0-	3355 1 2565 9	19062 2	N		2332	2332 0			226	

POHLER A		WELL #: 1H	RRCID -> 268030	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 13276	PERF.13525	- 18291						
08	13826 X	9670	-0- -4156 B	-0-	516 1 1152 9	8002 2	N		1047	1242 1	36 5	8	123
09	12120 X	8701	-0- -3419 B	-0-	510 1 1176 9	7015 2	N		1069	940 1			252
10	11780 X	8658	-0- -3122 B	-0-	457 1 1174 9	7027 2	N		1067	968 1	1 8	8	350
11	10920 X	8758	-0- -2162 B	-0-	947 1 1208 9	6603 2	N		1098	1141 1	7 8	8	300
*12	11386 X	11386	-0- -0- B	-0-	1111 1 1151 9	9124 3	N		1046	1168 1	3 8	8	175
*01	6884 X	6884	-0- -0- B	-0-	659 1 914 9	5311 2	N		831	649 1			357

MOC A		WELL #: 1H	RRCID -> 268536	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 13630	PERF.13723	- 18494						
08	67115 X	51490	-0- -15625 B	-0-	527 1 3671 9	47292 2	N		3337	471 0	3210 1	8	202
09	59910 X	46798	-0- -13112 B	-0-	505 1 3139 9	43154 2	N		2854	2808 0	6 8	8	242
10	57164 X	40538	-0- -16626 B	-0-	468 1 2575 9	37495 2	N		2341	2333 0	160 1	8	79
11	49830 X	39660	-0- -10170 B	-0-	499 1 2610 9	36551 2	N		2373	2371 0	2 8	8	79
12	51491 X	36034	-0- -15457 B	-0-	527 1 2558 9	32949 3	N		2325	2319 0	6 8	8	79
*01	25135 X	25135	-0- -0- B	-0-	2500 1 1597 9	21038 2	N		1452	1424 0	6 8	8	101

H SISTERS B		WELL #: 1H	RRCID -> 268544	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 13138	PERF.13570	- 19223						
08	76570 X	34388	-0- -42182 B	-0-	306 1 5675 9	28407 2	N		5159	5625 1	5 8	8	97
09	71340 X	42373	-0- -28967 B	-0-	453 1 6634 9	35286 2	N		6031	5563 0	387 1	8	174
10	69998 X	53220	-0- -16778 B	-0-	495 1 8363 9	44362 2	N		7603	7068 0	589 1	8	111
11	62970 X	53947	-0- -9023 B	-0-	499 1 8109 9	45339 2	N		7372	7364 0	8 8	8	111
12	59396 X	49612	-0- -9784 B	-0-	527 1 8253 9	40832 3	N		7503	7493 0	10 8	8	111
*01	35613 X	35613	-0- -0- B	-0-	4076 1 5262 9	26275 2	N		4784	4255 0	360 1	8	280

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13702	-	18901
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13950 X	9654	-0-	-4296 B	-0-	1249	1	7580	2	N	750	945	1	259
09	10950 X	9181	-0-	-1769 B	-0-	825	9	7171	2	N	733	766	1 8	225
10	11315 X	7984	-0-	-3331 B	-0-	1204	1	6188	2	N	707	568	1	364
11	10950 X	7301	-0-	-3649 B	-0-	806	9	5643	2	N	592	663	1 8	292
12	10447 X	7449	-0-	-2998 B	-0-	1018	1	5648	3	N	706	770	1 8	227
*01	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	778	9	5590	2	N	502	358	1	371
D. WARZECHA A														
D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	15188	-	17220
08	45601 X	39986	-0-	-5615 B	-0-	527	1	34868	2	N	4174	4335	1 8	340
09	39300 X	28922	-0-	-10378 B	-0-	4591	9	25669	2	N	2505	2398	0 186	250
10	22267 X	22267	-0-	-0- B	-0-	497	1	19936	2	N	1686	1663	0 23 8	250
11	38700 X	19890	-0-	-18810 B	-0-	2756	9	17759	2	N	1479	1476	0 3 8	250
12	39990 X	16594	-0-	-23396 B	-0-	476	1	14706	3	N	1262	1240	0 22 8	250
*01	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	1855	9	9039	2	N	833	833	0	250
BIG OAK B														
BIG OAK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268920	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	12869	-	16994
08	0 Z	19090	-0-	19090 B	285396	527	1	13969	2	N	4176	4174	0 2 8	320
09	0 Z	14303	-0-	14303 B	299699	4594	9	10423	2	N	3064	3061	0 3 8	320
10	310514 X	10815	-0-	-299699 B	-0-	510	1	7457	2	N	2660	1699	0 563 1	718
11	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	3370	9	6463	2	N	2480	3018	1	180
12	19096 X	8498	-0-	-10598 B	-0-	432	1	5375	3	N	2360	1841	1 7 8	692
*01	13453 X	13453	-0-	-0- B	-0-	2926	9	11028	2	N	1859	1948	1	603
PEEBLES A														
PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID ->	269014	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	13109	-	18172
08	0 W	40359	-0-	40359 B	431910	527	1	32133	2	N	6999	6998	0 1 8	192
09	0 W	32210	-0-	32210 B	464120	7699	9	25587	2	N	5557	5584	0 2 8	163
10	0 W	24899	-0-	24899 B	489019	510	1	19739	2	N	4262	4103	0 170 1	145
11	0 W	20791	-0-	20791 B	509810	6113	9	16177	2	N	3758	3758	0	145
12	0 W	15571	-0-	15571 B	525381	472	1	11843	3	N	2931	2931	0	145
01	0 W	13681	-0-	13681 B	539062	4688	9	8515	2	N	2517	1355	0 863 1	444

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287 BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
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	0 Z	11950	-0-	11950 B	245990	527 3604	1 9	7819	2 N	N	3276	3276	0		154
09	0 Z	9656	-0-	9656 B	255646	510 2649	1 9	6497	2 N	N	2408	2373	0	1 8	188
10	263778 X	8132	-0-	-255646 B	-0-	456 2378	1 9	5298	2 N	N	2162	1452	0	374 1	523
11	6979 X	6979	-0-	-0- B	-0-	471 2155	1 9	4353	2 N	N	1959	2092	1	3 8	387
12	11935 X	7006	-0-	-4929 B	-0-	527 2141	1 9	4338	3 N	N	1946	1699	1	1 8	633
*01	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	380 1667	1 9	3604	2 N	N	1515	1923	1		225

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044															
*04	T. A.	87794	-0-	87794 B	87794	124 25790	1 9	61880	2 N <th>N</th> <th>23445</th> <th>23321</th> <th>0</th> <th>92 1</th> <th>23</th>	N	23445	23321	0	92 1	23
*05	178862 X	91068	-0-	-87794 B	-0-	12 27111	1 9	63945	2 N	N	24646	24634	0	23 1	-0-
*06	92020 X	92020	-0-	-0- B	-0-	9 27876	1 9	64135	2 N	N	25342	25342	0		-0-
*07	89784 X	89784	-0-	-0- B	-0-	259 26422	1 9	63103	2 N	N	24020	24020	0		-0-
*08	84270 X	84270	-0-	-0- B	-0-	246 25277	1 9	58747	2 N	N	22979	22977	0	2 8	-0-
*09	74717 X	74717	-0-	-0- B	-0-	231 22135	1 9	52351	2 N	N	20123	20119	0	4 8	-0-
*10	58590 X	56546	-0-	-2044 B	-0-	198 16482	1 9	39866	2 N	N	14984	14979	0	5 8	-0-
11	62624 X	62624	-0-	-0- B	-0-	245 17654	1 9	44725	2 N	N	16049	16044	0	5 8	-0-
12	58590 X	51240	-0-	-7350 B	-0-	246 17877	1 9	33117	3 N	N	16252	16248	0	4 8	-0-
01	58590 X	45325	-0-	-13265 B	-0-	12749 11450	1 9	21126	2 N	N	10409	10409	0		-0-

A.J. BAKER A WELL #: 1H RRCID -> 270392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A															
08	0 W	10483	-0-	10483 B	36264	120 4942	1 9	5421	2 N <th>N</th> <th>4493</th> <th>5101</th> <th>1</th> <th>10 8</th> <th>103</th>	N	4493	5101	1	10 8	103
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768															
08	40579 X	13077	-0-	-27502 B	-0-	457 3573	1 9	9047	2 N <td>N</td> <td>3248</td> <td>3350</td> <td>1</td> <td>1 8</td> <td>434</td>	N	3248	3350	1	1 8	434
09	39270 X	16481	-0-	-22789 B	-0-	469 4134	1 9	11878	2 N	N	3758	3992	1		200
10	40579 X	13986	-0-	-26593 B	-0-	430 3640	1 9	9916	2 N	N	3309	2616	1		893
11	39270 X	14830	-0-	-24440 B	-0-	507 3845	1 9	10478	2 N	N	3495	3968	1		420
12	40579 X	16954	-0-	-23625 B	-0-	512 4015	1 9	12427	3 N	N	3650	3902	1		168
01	40579 X	11483	-0-	-29096 B	-0-	353 2607	1 9	8523	2 N	N	2370	1937	1		601

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	88068 X	88068	-0-	-0-	B	-0-	527	1	65592	2	N	19954	19741	1	675
09	79838 X	79838	-0-	-0-	B	-0-	21949	9	510	1	N	17723	17750	1	648
*10	68541 X	62372	-0-	-6169	B	-0-	19495	9	527	1	N	14014	12635	0	1868 1 159
11	70291 X	70291	-0-	-0-	B	-0-	15415	9	510	1	N	16488	16392	0	84 1 160
12	68541 X	59657	-0-	-8884	B	-0-	18137	9	527	1	N	15123	15170	0	82 1 31
01	68541 X	43633	-0-	-24908	B	-0-	16635	9	7169	1	N	9559	9546	0	31 1 13
							10515	9							

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528

05	0 Z	3166	-0-	3166	B	3166	46	1	1893	2	N	1115	533	1	582
*06	0 Z	47272	-0-	47272	B	50438	1227	9	505	1	N	13822	13679	1	10 8 715
07	0 Z	26899	-0-	26899	B	77337	15204	9	527	1	N	7329	7626	1	418
08	0 Z	17424	-0-	17424	B	94761	8062	9	527	1	N	4730	4941	1	4 8 203
09	0 Z	11374	-0-	11374	B	106135	5203	9	436	1	N	3212	3178	1	1 8 236
10	0 Z	11320	-0-	11320	B	117455	3533	9	458	1	N	3113	3022	1	2 8 325
11	0 Z	8831	-0-	8831	B	126286	3424	9	510	1	N	2595	2465	1	2 8 453
12	0 Z	8928	-0-	8928	B	135214	2855	9	461	1	N	1704	1879	1	278
01	0 Z	6383	-0-	6383	B	141597	1874	9	324	1	N	1935	1820	1	393
							2129	9							

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
 FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

08	168795 X	-0-	-0-	-168795	B	-0-					N	-0-			-0-
09	163350 X	-0-	-0-	-163350	B	-0-					N	-0-			-0-
10	168795 X	-0-	-0-	-168795	B	-0-					N	-0-			-0-
11	163350 X	-0-	-0-	-163350	B	-0-					N	-0-			-0-
12	168795 X	-0-	-0-	-168795	B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	30185 X	30185	-0-	-0-	B	-0-	393	9			Y	357	291	1	66

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-			-0-
11	17280 X	-0-	-0-	-17280	B	-0-					N	-0-			-0-
12	17856 X	-0-	-0-	-17856	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-															-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-															-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-															-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-															-0-
*12		66123 X	6112	-0-	-60011	B	-0-	5889	4	223	9	Y	NO RPT	203								203
*01		66123 X	39608	-0-	-26515	B	-0-	65	9			Y	NO RPT	59	321	1						27

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																						
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506																						
08		16902 X	16902	-0-	-0-	B	-0-	13032	3	3870	9	Y	NO RPT	3518	3518	1						-0-
09		16290 X	13047	-0-	-3243	B	-0-	10104	3	2943	9	Y	NO RPT	2675	2675	1						-0-
10		16833 X	14166	-0-	-2667	B	-0-	10942	3	3224	9	Y	NO RPT	2931	2931	1						-0-
11		16290 X	13682	-0-	-2608	B	-0-	10524	3	3158	9	Y	NO RPT	2871	2871	1						-0-
12		16833 X	14874	-0-	-1959	B	-0-	11587	3	3287	9	Y	NO RPT	2988	2988	1						-0-
01		16833 X	11982	-0-	-4851	B	-0-	9190	3	2792	9	Y	NO RPT	2538	2538	1						-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739																						
08		15221 X	7405	-0-	-7816	B	-0-	6393	3	1012	9	Y	NO RPT	920	920	1						-0-
09		14730 X	8375	-0-	-6355	B	-0-	7192	3	1183	9	Y	NO RPT	1075	1075	1						-0-
10		15221 X	13885	-0-	-1336	B	-0-	11909	3	1976	9	Y	NO RPT	1796	1796	1						-0-
11		13800 X	11789	-0-	-2011	B	-0-	10014	3	1775	9	Y	NO RPT	1614	1614	1						-0-
12		13361 X	9410	-0-	-3951	B	-0-	7924	3	1486	9	Y	NO RPT	1351	1351	1						-0-
01		13888 X	6789	-0-	-7099	B	-0-	5711	3	1078	9	Y	NO RPT	980	980	1						-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212																						
08		217 X	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	NO RPT	-0-								-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	NO RPT	-0-								-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT	-0-								-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-								-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-								-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-								-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363																						
08		18848 X	17191	-0-	-1657	B	-0-	15535	3	1656	9	Y	NO RPT	1505	1505	1						-0-
09		18240 X	15361	-0-	-2879	B	-0-	13896	3	1465	9	Y	NO RPT	1332	1332	1						-0-
10		18352 X	11030	-0-	-7322	B	-0-	9929	3	1101	9	Y	NO RPT	1001	1001	1						-0-
11		17190 X	10834	-0-	-6356	B	-0-	9691	3	1143	9	Y	NO RPT	1039	1039	1						-0-
12		17329 X	16413	-0-	-916	B	-0-	14646	3	1767	9	Y	NO RPT	1606	1606	1						-0-
01		17205 X	15078	-0-	-2127	B	-0-	13459	3	1619	9	Y	NO RPT	1472	1472	1						-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592																						
08		14043 X	11283	-0-	-2760	B	-0-	10584	3	699	9	Y	NO RPT	635	635	1						-0-
09		13590 X	11092	-0-	-2498	B	-0-	10419	3	673	9	Y	NO RPT	612	612	1						-0-
10		14043 X	11957	-0-	-2086	B	-0-	11283	3	674	9	Y	NO RPT	613	613	1						-0-
11		12690 X	11326	-0-	-1364	B	-0-	10787	3	539	9	Y	NO RPT	490	490	1						-0-
12		12026 X	12026	-0-	-0-	B	-0-	11507	3	519	9	Y	NO RPT	472	472	1						-0-
*01		10557 X	10557	-0-	-0-	B	-0-	10136	3	421	9	Y	NO RPT	383	383	1						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	665748										
JOHNSON GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	260237	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	13948	PERF.13760	- 18032	
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	18165 X	18165	-0-	-0- B	-0-	17270 3	895 9	N	814	814 1	-0-				
09	17227 X	17227	-0-	-0- B	-0-	16326 3	901 9	N	819	819 1	-0-				
10	16101 X	16101	-0-	-0- B	-0-	15201 3	900 9	N	818	818 1	-0-				
11	10231 X	10231	-0-	-0- B	-0-	9597 3	634 9	N	576	576 1	-0-				
12	16549 X	16549	-0-	-0- B	-0-	15592 3	957 9	N	870	870 1	-0-				
*01	14982 X	14982	-0-	-0- B	-0-	14083 3	899 9	N	817	817 1	-0-				

BRUNS 01				WELL #:	01H	RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13358	PERF.13538	- 19280	
08	33622 X	33622	-0-	-0- B	-0-	26290 3	7332 9	Y	6665	6665 1	-0-				
09	32520 X	9024	-0-	-23496 B	-0-	6899 3	2125 9	Y	1932	1932 1	-0-				
10	35341 X	35341	-0-	-0- B	-0-	26830 3	8511 9	Y	7737	7737 1	-0-				
11	32520 X	26930	-0-	-5590 B	-0-	20528 3	6402 9	Y	5820	5820 1	-0-				
12	33604 X	25018	-0-	-8586 B	-0-	19065 3	5953 9	Y	5412	5412 1	-0-				
*01	23149 X	23149	-0-	-0- B	-0-	17678 3	5471 9	Y	4974	4974 1	-0-				

GIPS 01				WELL #:	01H	RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13871	- 19483	
08	18042 X	11585	-0-	-6457 B	-0-	11144 3	441 9	Y	401	401 1	-0-				
09	15870 X	13918	-0-	-1952 B	-0-	13353 3	565 9	Y	514	514 1	-0-				
10	15159 X	13309	-0-	-1850 B	-0-	12764 3	545 9	Y	495	495 1	-0-				
11	13500 X	8850	-0-	-4650 B	-0-	8463 3	387 9	Y	352	352 1	-0-				
12	14384 X	11903	-0-	-2481 B	-0-	11343 3	560 9	Y	509	509 1	-0-				
01	14384 X	11540	-0-	-2844 B	-0-	11006 3	534 9	Y	485	485 1	-0-				

MYRA KELLEY 04				WELL #:	01H	RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	13917	PERF.14090	- 17800	
08	14167 X	12371	-0-	-1796 B	-0-	11890 3	481 9	N	437	437 1	-0-				
09	13500 X	11533	-0-	-1967 B	-0-	11113 3	420 9	N	382	382 1	-0-				
10	13454 X	11385	-0-	-2069 B	-0-	10966 3	419 9	N	381	381 1	-0-				
11	12480 X	10059	-0-	-2421 B	-0-	9728 3	331 9	N	301	301 1	-0-				
12	12493 X	9988	-0-	-2505 B	-0-	9560 3	428 9	N	389	389 1	-0-				
01	12369 X	9842	-0-	-2527 B	-0-	9403 3	439 9	N	399	399 1	-0-				

DUDERSTADT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13902	- 18104	
08	17360 X	11363	-0-	-5997 B	-0-	10910 3	453 9	Y	412	412 1	-0-				
09	16410 X	11455	-0-	-4955 B	-0-	11090 3	365 9	Y	332	332 1	-0-				
10	16957 X	12471	-0-	-4486 B	-0-	12083 3	388 9	Y	353	353 1	-0-				
11	15120 X	9097	-0-	-6023 B	-0-	8781 3	316 9	Y	287	287 1	-0-				
12	12927 X	10199	-0-	-2728 B	-0-	9785 3	414 9	Y	376	376 1	-0-				
*01	13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	12728 3	452 9	Y	411	411 1	-0-				

SIEVERS 01				WELL #:	01H	RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.13836	- 18318	
08	18910 X	15332	-0-	-3578 B	-0-	13663 3	1669 9	Y	1517	1517 1	-0-				
09	18300 X	13169	-0-	-5131 B	-0-	11700 3	1469 9	Y	1335	1335 1	-0-				
10	18321 X	9327	-0-	-8994 B	-0-	8191 3	1136 9	Y	1033	1033 1	-0-				
11	16620 X	10518	-0-	-6102 B	-0-	9241 3	1277 9	Y	1161	1161 1	-0-				
12	16337 X	13695	-0-	-2642 B	-0-	11909 3	1786 9	Y	1624	1624 1	-0-				
*01	13812 X	13812	-0-	-0- B	-0-	12103 3	1709 9	Y	1554	1554 1	-0-				

STRAUBE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.13677	- 18739	
08	26677 X	26677	-0-	-0- B	-0-	23358 3	3319 9	Y	3017	3017 1	-0-				
09	25800 X	25178	-0-	-622 B	-0-	22132 3	3046 9	Y	2769	2769 1	-0-				
10	26660 X	25482	-0-	-1178 B	-0-	22348 3	3134 9	Y	2849	2849 1	-0-				
11	25800 X	14684	-0-	-11116 B	-0-	12852 3	1832 9	Y	1665	1665 1	-0-				
12	26660 X	25467	-0-	-1193 B	-0-	22488 3	2979 9	Y	2708	2708 1	-0-				
01	26660 X	23595	-0-	-3065 B	-0-	20866 3	2729 9	Y	2481	2481 1	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748										
SHAW SMITH 01			WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.13835	- 18277
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		12462 X	9331	-0-	-3131 B	-0-	8863 3	468 9	N	425	425 1			-0-
09		11880 X	9384	-0-	-2496 B	-0-	8938 3	446 9	N	405	405 1			-0-
10		12028 X	9475	-0-	-2553 B	-0-	9023 3	452 9	N	411	411 1			-0-
11		11100 X	8027	-0-	-3073 B	-0-	7594 3	433 9	N	394	394 1			-0-
12		10583 X	10583	-0-	-0- B	-0-	9994 3	589 9	N	535	535 1			-0-
*01		8929 X	8929	-0-	-0- B	-0-	8358 3	571 9	N	519	519 1			-0-

AFFLERBACH 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL	DEPTH	13265	PERF.13770	- 18572
08		8897 X	7481	-0-	-1416 B	-0-	6767 3	714 9	Y	649	649 1			-0-
09		8610 X	6896	-0-	-1714 B	-0-	6270 3	626 9	Y	569	569 1			-0-
10		8649 X	6888	-0-	-1761 B	-0-	6287 3	601 9	Y	546	546 1			-0-
11		7890 X	2964	-0-	-4926 B	-0-	2693 3	271 9	Y	246	246 1			-0-
12		7719 X	6907	-0-	-812 B	-0-	6155 3	752 9	Y	684	684 1			-0-
01		7471 X	4729	-0-	-2742 B	-0-	4176 3	553 9	Y	503	503 1			-0-

LEMKE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	13923	PERF.13957	- 18649
08		20708 X	18301	-0-	-2407 B	-0-	17351 3	950 9	Y	864	864 1			-0-
09		20040 X	16918	-0-	-3122 B	-0-	15999 3	919 9	Y	835	835 1			-0-
10		20584 X	16838	-0-	-3746 B	-0-	15863 3	975 9	Y	886	886 1			-0-
11		19260 X	11326	-0-	-7934 B	-0-	10697 3	629 9	Y	572	572 1			-0-
12		19127 X	15875	-0-	-3252 B	-0-	14917 3	958 9	Y	871	871 1			-0-
01		18290 X	14340	-0-	-3950 B	-0-	13454 3	886 9	Y	805	805 1			-0-

DWORACZYK 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	13371	PERF.13470	- 19143
08		49290 X	18694	-0-	-30596 B	-0-	14128 3	4566 9	Y	4151	4151 1			-0-
09		48219 X	48219	-0-	-0- B	-0-	36668 3	11551 9	Y	10501	10501 1			-0-
10		49290 X	42122	-0-	-7168 B	-0-	32139 3	9983 9	Y	9075	9075 1			-0-
11		47670 X	35285	-0-	-12385 B	-0-	27080 3	8205 9	Y	7459	7459 1			-0-
12		49290 X	6496	-0-	-42794 B	-0-	4869 3	1627 9	Y	1479	1479 1			-0-
01		49290 X	48284	-0-	-1006 B	-0-	36560 3	11724 9	Y	10658	10658 1			-0-

MATEJEK 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943
08		23500 X	23500	-0-	-0- B	-0-	18656 3	4844 9	Y	4404	4404 1			-0-
09		23087 X	23087	-0-	-0- B	-0-	18433 3	4654 9	Y	4231	4231 1			-0-
10		22196 X	4425	-0-	-17771 B	-0-	3520 3	905 9	Y	823	823 1			-0-
11		21480 X	12096	-0-	-9384 B	-0-	8895 3	3201 9	Y	2910	2910 1			-0-
12		38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	28550 3	10358 9	Y	9416	9416 1			-0-
*01		39051 X	39051	-0-	-0- B	-0-	28716 3	10335 9	Y	9395	9395 1			-0-

GARVEL 01			WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13550	- 18802
08		28551 X	18287	-0-	-10264 B	-0-	14836 3	3451 9	Y	3137	3137 1			-0-
09		27630 X	21987	-0-	-5643 B	-0-	17812 3	4175 9	Y	3795	3795 1			-0-
10		27032 X	23916	-0-	-3116 B	-0-	19352 3	4564 9	Y	4149	4149 1			-0-
11		23520 X	9863	-0-	-13657 B	-0-	7921 3	1942 9	Y	1765	1765 1			-0-
12		24304 X	17991	-0-	-6313 B	-0-	13926 3	4065 9	Y	3695	3695 1			-0-
*01		19856 X	19856	-0-	-0- B	-0-	15815 3	4041 9	Y	3674	3674 1			-0-

SCHROEDER 01			WELL #:		01H	RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.13842	- 17829
08		21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	16798 3	4595 9	Y	4177	4177 1			-0-
09		20007 X	20007	-0-	-0- B	-0-	15759 3	4248 9	Y	3862	3862 1			-0-
10		19350 X	19350	-0-	-0- B	-0-	15206 3	4144 9	Y	3767	3767 1			-0-
11		17700 X	13044	-0-	-4656 B	-0-	10130 3	2914 9	Y	2649	2649 1			-0-
12		18450 X	18450	-0-	-0- B	-0-	14319 3	4131 9	Y	3755	3755 1			-0-
*01		18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	14468 3	4206 9	Y	3824	3824 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M	O	ALLOW CODE	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
08		6944 X	5535	-0-	-1409 B	-0-	4955 3	580 9	N		527	527 1			-0-
09		6450 X	5279	-0-	-1171 B	-0-	4838 3	441 9	N		401	401 1			-0-
10		6665 X	5241	-0-	-1424 B	-0-	4832 3	409 9	N		372	372 1			-0-
11		6120 X	4974	-0-	-1146 B	-0-	4581 3	393 9	N		357	357 1			-0-
12		5797 X	5335	-0-	-462 B	-0-	4942 3	393 9	N		357	357 1			-0-
01		5549 X	5004	-0-	-545 B	-0-	4633 3	371 9	N		337	337 1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

08		51668 X	51668	-0-	-0- B	-0-	40505 3	11163 9	Y		10148	10148 1			-0-
09		52208 X	52208	-0-	-0- B	-0-	41089 3	11119 9	Y		10108	10108 1			-0-
10		49507 X	48919	-0-	-588 B	-0-	38362 3	10557 9	Y		9597	9597 1			-0-
11		47910 X	44865	-0-	-3045 B	-0-	34918 3	9947 9	Y		9043	9043 1			-0-
12		49507 X	47008	-0-	-2499 B	-0-	36590 3	10418 9	Y		9471	9471 1			-0-
01		49507 X	45817	-0-	-3690 B	-0-	35578 3	10239 9	Y		9308	9308 1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

08		16306 X	13043	-0-	-3263 B	-0-	12255 3	788 9	Y		716	716 1			-0-
09		15750 X	12218	-0-	-3532 B	-0-	11522 3	696 9	Y		633	633 1			-0-
10		15562 X	11733	-0-	-3829 B	-0-	11066 3	667 9	Y		606	606 1			-0-
11		14250 X	7534	-0-	-6716 B	-0-	7082 3	452 9	Y		411	411 1			-0-
12		13237 X	11654	-0-	-1583 B	-0-	10947 3	707 9	Y		643	643 1			-0-
01		13051 X	12706	-0-	-345 B	-0-	11951 3	755 9	Y		686	686 1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

08		26784 X	24839	-0-	-1945 B	-0-	21758 3	3081 9	Y		2801	2801 1			-0-
09		25920 X	22769	-0-	-3151 B	-0-	19938 3	2831 9	Y		2574	2574 1			-0-
10		26784 X	22643	-0-	-4141 B	-0-	19774 3	2869 9	Y		2608	2608 1			-0-
11		25680 X	11954	-0-	-13726 B	-0-	10327 3	1627 9	Y		1479	1479 1			-0-
12		26195 X	21071	-0-	-5124 B	-0-	18011 3	3060 9	Y		2782	2782 1			-0-
*01		20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	17879 3	3016 9	Y		2742	2742 1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

08		11718 X	9093	-0-	-2625 B	-0-	8715 3	378 9	N		344	344 1			-0-
09		9900 X	8855	-0-	-1045 B	-0-	8503 3	352 9	N		320	320 1			-0-
10		10230 X	7798	-0-	-2432 B	-0-	7487 3	311 9	N		283	283 1			-0-
11		9360 X	4975	-0-	-4385 B	-0-	4757 3	218 9	N		198	198 1			-0-
12		9672 X	6150	-0-	-3522 B	-0-	5814 3	336 9	N		305	305 1			-0-
01		9145 X	7808	-0-	-1337 B	-0-	7463 3	345 9	N		314	314 1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

08		17453 X	12970	-0-	-4483 B	-0-	12771 3	199 9	N		181	181 1			-0-
09		16890 X	12511	-0-	-4379 B	-0-	12316 3	195 9	N		177	177 1			-0-
10		17453 X	12761	-0-	-4692 B	-0-	12564 3	197 9	N		179	179 1			-0-
11		15450 X	12494	-0-	-2956 B	-0-	12311 3	183 9	N		166	166 1			-0-
12		14012 X	12327	-0-	-1685 B	-0-	12148 3	179 9	N		163	163 1			-0-
01		12958 X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267 3	184 9	N		167	167 1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

08		11036 X	8179	-0-	-2857 B	-0-	7664 3	515 9	Y		468	468 1			-0-
09		10620 X	7753	-0-	-2867 B	-0-	7273 3	480 9	Y		436	436 1			-0-
10		10354 X	7775	-0-	-2579 B	-0-	7256 3	519 9	Y		472	472 1			-0-
11		8820 X	5666	-0-	-3154 B	-0-	5292 3	374 9	Y		340	340 1			-0-
12		8711 X	7711	-0-	-1000 B	-0-	7173 3	538 9	Y		489	489 1			-0-
*01		7533 X	7533	-0-	-0- B	-0-	6991 3	542 9	Y		493	493 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011														TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT			
08	59706	X	11144	-0-	-48562	B	-0-	8861	3	2283	9	Y	2075	2075	1	-0-
09	55350	X	6241	-0-	-49109	B	-0-	4833	3	1408	9	Y	1280	1280	1	-0-
10	66237	X	66237	-0-	-0-	B	-0-	52015	3	14222	9	Y	12929	12929	1	-0-
11	50826	X	50826	-0-	-0-	B	-0-	39895	3	10931	9	Y	9937	9937	1	-0-
12	46464	X	46464	-0-	-0-	B	-0-	36232	3	10232	9	Y	9302	9302	1	-0-
*01	41873	X	41873	-0-	-0-	B	-0-	32586	3	9287	9	Y	8443	8443	1	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011														TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302		
08	8308	X	7347	-0-	-961	B	-0-	7006	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
09	9420	X	7011	-0-	-2409	B	-0-	6710	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
10	9734	X	6751	-0-	-2983	B	-0-	6468	3	283	9	Y	257	257	1	-0-
11	9420	X	6526	-0-	-2894	B	-0-	6274	3	252	9	Y	229	229	1	-0-
12	8370	X	7417	-0-	-953	B	-0-	7160	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
*01	6603	X	6603	-0-	-0-	B	-0-	6335	3	268	9	Y	244	244	1	-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011														TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222		
08	11687	X	6582	-0-	-5105	B	-0-	6305	3	277	9	Y	252	252	1	-0-
09	11310	X	7071	-0-	-4239	B	-0-	6739	3	332	9	Y	302	302	1	-0-
10	9920	X	8327	-0-	-1593	B	-0-	7954	3	373	9	Y	339	339	1	-0-
11	9150	X	2185	-0-	-6965	B	-0-	2023	3	162	9	Y	147	147	1	-0-
12	9455	X	5082	-0-	-4373	B	-0-	4705	3	377	9	Y	343	343	1	-0-
*01	9739	X	9739	-0-	-0-	B	-0-	9226	3	513	9	Y	466	466	1	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011														TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232		
08	26660	X	24626	-0-	-2034	B	-0-	19998	3	4628	9	Y	4207	4207	1	-0-
09	25410	X	23400	-0-	-2010	B	-0-	19012	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-
10	25296	X	23609	-0-	-1687	B	-0-	19159	3	4450	9	Y	4045	4045	1	-0-
11	24360	X	14327	-0-	-10033	B	-0-	11537	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-
12	26166	X	26166	-0-	-0-	B	-0-	21034	3	5132	9	Y	4665	4665	1	-0-
*01	24561	X	24561	-0-	-0-	B	-0-	19916	3	4645	9	Y	4223	4223	1	-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011														TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062		
08	24025	X	16943	-0-	-7082	B	-0-	15903	3	1040	9	Y	945	945	1	-0-
09	21270	X	10813	-0-	-10457	B	-0-	10094	3	719	9	Y	654	654	1	-0-
10	21669	X	14522	-0-	-7147	B	-0-	13502	3	1020	9	Y	927	927	1	-0-
11	20970	X	11845	-0-	-9125	B	-0-	11044	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
12	21362	X	21362	-0-	-0-	B	-0-	19959	3	1403	9	Y	1275	1275	1	-0-
*01	16619	X	16619	-0-	-0-	B	-0-	15471	3	1148	9	Y	1044	1044	1	-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012														TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783		
08	26350	X	18168	-0-	-8182	B	-0-	16508	3	1660	9	N	1509	1509	1	-0-
09	25500	X	17254	-0-	-8246	B	-0-	15927	3	1327	9	N	1206	1206	1	-0-
10	23715	X	15922	-0-	-7793	B	-0-	14770	3	1152	9	N	1047	1047	1	-0-
11	21570	X	18050	-0-	-3520	B	-0-	16810	3	1240	9	N	1127	1127	1	-0-
12	19809	X	15823	-0-	-3986	B	-0-	14818	3	1005	9	N	914	914	1	-0-
*01	17583	X	17583	-0-	-0-	B	-0-	16433	3	1150	9	N	1045	1045	1	-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011														TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912		
08	32891	X	24567	-0-	-8324	B	-0-	20351	3	4216	9	Y	3833	3833	1	-0-
09	31830	X	23056	-0-	-8774	B	-0-	19215	3	3841	9	Y	3492	3492	1	-0-
10	32891	X	23163	-0-	-9728	B	-0-	19294	3	3869	9	Y	3517	3517	1	-0-
11	27690	X	19770	-0-	-7920	B	-0-	16396	3	3374	9	Y	3067	3067	1	-0-
12	26381	X	21886	-0-	-4495	B	-0-	18041	3	3845	9	Y	3495	3495	1	-0-
*01	21229	X	21229	-0-	-0-	B	-0-	17541	3	3688	9	Y	3353	3353	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
BOLDT 01		WELL #:			01H	RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872	
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		41695 X	32220	-0-	-9475 B	-0-	26655 3	5565 9	Y	5059	5059 1			-0-
09		38010 X	29869	-0-	-8141 B	-0-	24647 3	5222 9	Y	4747	4747 1			-0-
10		37200 X	29425	-0-	-7775 B	-0-	24232 3	5193 9	Y	4721	4721 1			-0-
11		34410 X	27047	-0-	-7363 B	-0-	22228 3	4819 9	Y	4381	4381 1			-0-
12		34069 X	26772	-0-	-7297 B	-0-	21922 3	4850 9	Y	4409	4409 1			-0-
*01		26309 X	26309	-0-	-0- B	-0-	21440 3	4869 9	Y	4426	4426 1			-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #:			01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745	
08		6727 X	5211	-0-	-1516 B	-0-	5208 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
09		6180 X	4768	-0-	-1412 B	-0-	4768 3		Y	-0-				-0-
10		6107 X	4669	-0-	-1438 B	-0-	4669 3		Y	-0-				-0-
11		5520 X	4117	-0-	-1403 B	-0-	4117 3		Y	-0-				-0-
12		5580 X	4379	-0-	-1201 B	-0-	4379 3		Y	-0-				-0-
01	INC	G-10	4419	-0-	4419 B	4419	4369 3	50 9	Y	45	45 1			-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #:			01H	RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900	
08		11346 X	9025	-0-	-2321 B	-0-	8606 3	419 9	Y	381	381 1			-0-
09		10620 X	8496	-0-	-2124 B	-0-	8100 3	396 9	Y	360	360 1			-0-
10		10664 X	8466	-0-	-2198 B	-0-	8078 3	388 9	Y	353	353 1			-0-
11		9930 X	7672	-0-	-2258 B	-0-	7310 3	362 9	Y	329	329 1			-0-
12		9920 X	7228	-0-	-2692 B	-0-	6851 3	377 9	Y	343	343 1			-0-
*01		8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	7854 3	372 9	Y	338	338 1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:			01H	RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13480	- 17783	
08		23188 X	22135	-0-	-1053 B	-0-	18023 3	4112 9	Y	3738	3738 1			-0-
09		22440 X	20926	-0-	-1514 B	-0-	17066 3	3860 9	Y	3509	3509 1			-0-
10		22444 X	20587	-0-	-1857 B	-0-	16720 3	3867 9	Y	3515	3515 1			-0-
11		21420 X	17728	-0-	-3692 B	-0-	14407 3	3321 9	Y	3019	3019 1			-0-
12		22134 X	14957	-0-	-7177 B	-0-	11897 3	3060 9	Y	2782	2782 1			-0-
*01		16216 X	16216	-0-	-0- B	-0-	12718 3	3498 9	Y	3180	3180 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:			01H	RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13732	- 17789	
08		23343 X	14899	-0-	-8444 B	-0-	12917 3	1982 9	Y	1802	1802 1			-0-
09		19500 X	13832	-0-	-5668 B	-0-	11994 3	1838 9	Y	1671	1671 1			-0-
10		17360 X	12972	-0-	-4388 B	-0-	11227 3	1745 9	Y	1586	1586 1			-0-
11		15540 X	950	-0-	-14590 B	-0-	820 3	130 9	Y	118	118 1			-0-
12		15469 X	13999	-0-	-1470 B	-0-	11939 3	2060 9	Y	1873	1873 1			-0-
*01		15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	13312 3	2126 9	Y	1933	1933 1			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #:			01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330	- 19652	
08		14074 X	10932	-0-	-3142 B	-0-	10602 3	330 9	Y	300	300 1			-0-
09		12990 X	10116	-0-	-2874 B	-0-	10000 3	116 9	Y	105	105 1			-0-
10		13051 X	10121	-0-	-2930 B	-0-	10055 3	66 9	Y	60	60 1			-0-
11		11940 X	9217	-0-	-2723 B	-0-	9093 3	124 9	Y	113	113 1			-0-
12		11408 X	8294	-0-	-3114 B	-0-	8129 3	165 9	Y	150	150 1			-0-
*01		9092 X	9092	-0-	-0- B	-0-	8992 3	100 9	Y	91	91 1			-0-

RIEDELSE 02		WELL #:			01H	RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13673	PERF.13555	- 17902	
08		23064 X	18378	-0-	-4686 B	-0-	16532 3	1846 9	Y	1678	1678 1			-0-
09		21120 X	16800	-0-	-4320 B	-0-	15231 3	1569 9	Y	1426	1426 1			-0-
10		21328 X	9082	-0-	-12246 B	-0-	8281 3	801 9	Y	728	728 1			-0-
11		19890 X	1617	-0-	-18273 B	-0-	1482 3	135 9	Y	123	123 1			-0-
12		20150 X	20150	-0-	-0- B	-0-	18072 3	2078 9	Y	1889	1889 1			-0-
*01		24028 X	24028	-0-	-0- B	-0-	21534 3	2494 9	Y	2267	2267 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)	//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.	//CONT.//		665748													
JAMES GANO 01	WELL #:		01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.	14550 - 17632					
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	BALANCE			
08	12090	X	8713	-0-	-3377	B	-0-	7491	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
09	10770	X	7854	-0-	-2916	B	-0-	6746	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-
10	10509	X	7154	-0-	-3355	B	-0-	6023	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
11	9540	X	4252	-0-	-5288	B	-0-	3650	3	602	9	Y	547	547	1	-0-
12	9207	X	8226	-0-	-981	B	-0-	6986	3	1240	9	Y	1127	1127	1	-0-
01	8711	X	7761	-0-	-950	B	-0-	6390	3	1371	9	Y	1246	1246	1	-0-

KOOPMAN 01																
WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775																
08	37169	X	28080	-0-	-9089	B	-0-	23629	3	4451	9	Y	4046	4046	1	-0-
09	34470	X	26386	-0-	-8084	B	-0-	22193	3	4193	9	Y	3812	3812	1	-0-
10	33852	X	25950	-0-	-7902	B	-0-	21766	3	4184	9	Y	3804	3804	1	-0-
11	30840	X	18930	-0-	-11910	B	-0-	15941	3	2989	9	Y	2717	2717	1	-0-
12	28647	X	28647	-0-	-0-	B	-0-	24133	3	4514	9	Y	4104	4104	1	-0-
*01	28251	X	28251	-0-	-0-	B	-0-	23522	3	4729	9	Y	4299	4299	1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01																
WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951																
08	10571	X	7535	-0-	-3036	B	-0-	7306	3	229	9	Y	208	208	1	-0-
09	10230	X	7110	-0-	-3120	B	-0-	6925	3	185	9	Y	168	168	1	-0-
10	10571	X	7033	-0-	-3538	B	-0-	6834	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
11	9120	X	6719	-0-	-2401	B	-0-	6525	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
12	7812	X	5153	-0-	-2659	B	-0-	4968	3	185	9	Y	168	168	1	-0-
*01	7770	X	7770	-0-	-0-	B	-0-	7499	3	271	9	Y	246	246	1	-0-

WILD 01																
WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672																
08	17019	X	10299	-0-	-6720	B	-0-	10051	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
09	14370	X	9725	-0-	-4645	B	-0-	9531	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
10	14353	X	9716	-0-	-4637	B	-0-	9501	3	215	9	Y	195	195	1	-0-
11	12750	X	8868	-0-	-3882	B	-0-	8625	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
12	11749	X	10135	-0-	-1614	B	-0-	9794	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
01	10292	X	8325	-0-	-1967	B	-0-	8025	3	300	9	Y	273	273	1	-0-

COLLIER 01																
WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512																
08	25947	X	17768	-0-	-8179	B	-0-	17138	3	630	9	N	573	573	1	-0-
09	22920	X	16290	-0-	-6630	B	-0-	15740	3	550	9	N	500	500	1	-0-
10	21948	X	15845	-0-	-6103	B	-0-	15305	3	540	9	N	491	491	1	-0-
11	19740	X	14189	-0-	-5551	B	-0-	13644	3	545	9	N	495	495	1	-0-
12	18755	X	13920	-0-	-4835	B	-0-	13416	3	504	9	N	458	458	1	-0-
*01	14092	X	14092	-0-	-0-	B	-0-	13533	3	559	9	N	508	508	1	-0-

MYRA KELLEY 05																
WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903																
08	10230	X	9247	-0-	-983	B	-0-	9247	3			Y	-0-			-0-
09	9690	X	8479	-0-	-1211	B	-0-	8477	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	9982	X	8447	-0-	-1535	B	-0-	8447	3			Y	-0-			-0-
11	9270	X	7753	-0-	-1517	B	-0-	7753	3			Y	-0-			-0-
12	9579	X	8009	-0-	-1570	B	-0-	8009	3			Y	-0-			-0-
01	INC G-10		8268	-0-	8268	B	8268	7772	3	496	9	Y	451	451	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	02H	RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.	13840 - 17662
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	10819 X	6829	-0-	-3990 B	-0-	6506 3	187 4	N	124	177 1	197
09	10110 X	6231	-0-	-3879 B	-0-	5897 3	204 4	N	118	175 1	140
10	9300 X	6169	-0-	-3131 B	-0-	5883 3	112 4	N	158	176 1	122
11	8610 X	5866	-0-	-2744 B	-0-	5592 3	130 4	N	131	178 1	75
*12	7967 X	5681	-0-	-2286 B	-0-	5458 3	91 4	N	120		195
01	6820 X	5362	-0-	-1458 B	-0-	5114 3	104 4	N	131	181 1	145

PEDRAZA 01		WELL #:	01H	RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	13920 - 17912
08	113956 X	6351	-0-	-107605 B	-0-	6272 3	79 9	Y	72	72 1	-0-
09	8220 X	5763	-0-	-2457 B	-0-	5694 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
10	8494 X	5989	-0-	-2505 B	-0-	5906 3	83 9	Y	75	75 1	-0-
11	7170 X	5333	-0-	-1837 B	-0-	5224 3	109 9	Y	99	99 1	-0-
12	6789 X	5656	-0-	-1133 B	-0-	5488 3	168 9	Y	153	153 1	-0-
*01	7086 X	7086	-0-	-0- B	-0-	6815 3	271 9	Y	246	246 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:	02H	RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13670 - 18301
08	54684 X	36745	-0-	-17939 B	-0-	30340 3	6405 9	Y	5823	5823 1	-0-
09	49740 X	32544	-0-	-17196 B	-0-	26843 3	5701 9	Y	5183	5183 1	-0-
10	47492 X	31105	-0-	-16387 B	-0-	25664 3	5441 9	Y	4946	4946 1	-0-
11	42330 X	26652	-0-	-15678 B	-0-	21864 3	4788 9	Y	4353	4353 1	-0-
12	40021 X	26810	-0-	-13211 B	-0-	21917 3	4893 9	Y	4448	4448 1	-0-
*01	25415 X	25415	-0-	-0- B	-0-	20769 3	4646 9	Y	4224	4224 1	-0-

BRUNS 01		WELL #:	02H	RRCID ->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	13528 - 18271
08	1110649 X	58762	-0-	-1051887 B	-0-	44890 3	13872 9	Y	12611	12611 1	-0-
09	68250 X	53799	-0-	-14451 B	-0-	41105 3	12694 9	Y	11540	11540 1	-0-
10	70525 X	52535	-0-	-17990 B	-0-	40054 3	12481 9	Y	11346	11346 1	-0-
11	63930 X	21592	-0-	-42338 B	-0-	16610 3	4982 9	Y	4529	4529 1	-0-
12	62682 X	49671	-0-	-13011 B	-0-	37798 3	11873 9	Y	10794	10794 1	-0-
*01	45420 X	45420	-0-	-0- B	-0-	34775 3	10645 9	Y	9677	9677 1	-0-

BRUNS 01		WELL #:	04H	RRCID ->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13376	PERF.	13490 - 18371
08	1093169 X	61724	-0-	-1031445 B	-0-	46998 3	14726 9	Y	13387	13387 1	-0-
09	60810 X	56232	-0-	-4578 B	-0-	42794 3	13438 9	Y	12216	12216 1	-0-
10	62837 X	54399	-0-	-8438 B	-0-	41328 3	13071 9	Y	11883	11883 1	-0-
11	60810 X	22966	-0-	-37844 B	-0-	17355 3	5611 9	Y	5101	5101 1	-0-
12	62837 X	52290	-0-	-10547 B	-0-	39446 3	12844 9	Y	11676	11676 1	-0-
*01	47377 X	47377	-0-	-0- B	-0-	35816 3	11561 9	Y	10510	10510 1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:	02H	RRCID ->	268534	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	13584	PERF.	13750 - 19311
08	888083 X	36718	-0-	-851365 B	-0-	33513 3	3205 9	Y	2914	2914 1	-0-
09	49560 X	33069	-0-	-16491 B	-0-	30241 3	2828 9	Y	2571	2571 1	-0-
10	46810 X	31449	-0-	-15361 B	-0-	28827 3	2622 9	Y	2384	2384 1	-0-
11	41550 X	18758	-0-	-22792 B	-0-	16807 3	1951 9	Y	1774	1774 1	-0-
12	39401 X	28520	-0-	-10881 B	-0-	26079 3	2441 9	Y	2219	2219 1	-0-
*01	25331 X	25331	-0-	-0- B	-0-	23154 3	2177 9	Y	1979	1979 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	956800 X	54448	-0-	-902352 B	-0-	44040	3	10408	9	Y	9462	9462 1 -0-
09	73800 X	56487	-0-	-17313 B	-0-	45775	3	10712	9	Y	9738	9738 1 -0-
10	71951 X	54026	-0-	-17925 B	-0-	43704	3	10322	9	Y	9384	9384 1 -0-
11	64290 X	29942	-0-	-34348 B	-0-	24017	3	5925	9	Y	5386	5386 1 -0-
12	58373 X	53551	-0-	-4822 B	-0-	43081	3	10470	9	Y	9518	9518 1 -0-
*01	49048 X	49048	-0-	-0- B	-0-	39731	3	9317	9	Y	8470	8470 1 -0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

08	135377 X	57245	-0-	-78132 B	-0-	43903	3	13342	9	Y	12129	12129 1 -0-
09	66810 X	52173	-0-	-14637 B	-0-	40077	3	12096	9	Y	10996	10996 1 -0-
10	69037 X	49885	-0-	-19152 B	-0-	38336	3	11549	9	Y	10499	10499 1 -0-
11	62850 X	32661	-0-	-30189 B	-0-	24776	3	7885	9	Y	7168	7168 1 -0-
12	61225 X	48346	-0-	-12879 B	-0-	37323	3	11023	9	Y	10021	10021 1 -0-
*01	43580 X	43580	-0-	-0- B	-0-	33737	3	9843	9	Y	8948	8948 1 -0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

08	96627 X	19695	-0-	-76932 B	-0-	19610	3	85	9	Y	77	77 1 -0-
09	29700 X	16881	-0-	-12819 B	-0-	16804	3	77	9	Y	70	70 1 -0-
10	26505 X	16391	-0-	-10114 B	-0-	16333	3	58	9	Y	53	53 1 -0-
11	23250 X	14853	-0-	-8397 B	-0-	14791	3	62	9	Y	56	56 1 -0-
12	21607 X	14330	-0-	-7277 B	-0-	13975	3	355	9	Y	323	323 1 -0-
01	19685 X	13307	-0-	-6378 B	-0-	13243	3	64	9	Y	58	58 1 -0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

08	52757 X	52757	-0-	-0- B	-0-	41277	3	11480	9	Y	10436	10436 1 -0-
09	50575 X	50575	-0-	-0- B	-0-	39679	3	10896	9	Y	9905	9905 1 -0-
10	48581 X	48581	-0-	-0- B	-0-	38067	3	10514	9	Y	9558	9558 1 -0-
11	39511 X	39511	-0-	-0- B	-0-	30911	3	8600	9	Y	7818	7818 1 -0-
12	47611 X	47611	-0-	-0- B	-0-	37557	3	10054	9	Y	9140	9140 1 -0-
*01	44148 X	44148	-0-	-0- B	-0-	34813	3	9335	9	Y	8486	8486 1 -0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

08	91140 X	70193	-0-	-20947 B	-0-	54771	3	15422	9	Y	14020	14020 1 -0-
09	83280 X	64041	-0-	-19239 B	-0-	49943	3	14098	9	Y	12816	12816 1 -0-
10	82181 X	62351	-0-	-19830 B	-0-	48501	3	13850	9	Y	12591	12591 1 -0-
11	76680 X	57478	-0-	-19202 B	-0-	44517	3	12961	9	Y	11783	11783 1 -0-
12	74028 X	61072	-0-	-12956 B	-0-	47023	3	14049	9	Y	12772	12772 1 -0-
*01	57958 X	57958	-0-	-0- B	-0-	44569	3	13389	9	Y	12172	12172 1 -0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

08	1026071 X	35611	-0-	-990460 B	-0-	32052	3	3559	9	Y	3235	3235 1 -0-
09	61230 X	32906	-0-	-28324 B	-0-	29619	3	3287	9	Y	2988	2988 1 -0-
10	57567 X	32003	-0-	-25564 B	-0-	28762	3	3241	9	Y	2946	2946 1 -0-
11	50250 X	17439	-0-	-32811 B	-0-	15307	3	2132	9	Y	1938	1938 1 -0-
12	39990 X	30547	-0-	-9443 B	-0-	27177	3	3370	9	Y	3064	3064 1 -0-
*01	28104 X	28104	-0-	-0- B	-0-	25038	3	3066	9	Y	2787	2787 1 -0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

08	56463 X	56463	-0-	-0- B	-0-	43939	3	12524	9	Y	11385	11385 1 -0-
09	58541 X	58541	-0-	-0- B	-0-	45625	3	12916	9	Y	11742	11742 1 -0-
10	61397 X	61397	-0-	-0- B	-0-	47879	3	13518	9	Y	12289	12289 1 -0-
11	55650 X	50564	-0-	-5086 B	-0-	39034	3	11530	9	Y	10482	10482 1 -0-
12	57505 X	54455	-0-	-3050 B	-0-	42522	3	11933	9	Y	10848	10848 1 -0-
*01	49924 X	49924	-0-	-0- B	-0-	38819	3	11105	9	Y	10095	10095 1 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	33846 X	33846	-0-	-0- B	-0-	31375	3	2471	9	Y	2246	2246	1	-0-
09	43920 X	31604	-0-	-12316 B	-0-	28671	3	2933	9	Y	2666	2666	1	-0-
10	42067 X	30533	-0-	-11534 B	-0-	27666	3	2867	9	Y	2606	2606	1	-0-
11	37710 X	27810	-0-	-9900 B	-0-	25387	3	2423	9	Y	2203	2203	1	-0-
12	36704 X	26016	-0-	-10688 B	-0-	24178	3	1838	9	Y	1671	1671	1	-0-
01	33852 X	25727	-0-	-8125 B	-0-	23966	3	1761	9	Y	1601	1601	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

08	41821 X	41821	-0-	-0- B	-0-	34287	3	7534	9	Y	6849	6849	1	-0-
09	56160 X	37644	-0-	-18516 B	-0-	30861	3	6783	9	Y	6166	6166	1	-0-
10	53041 X	35120	-0-	-17921 B	-0-	28722	3	6398	9	Y	5816	5816	1	-0-
11	46740 X	28528	-0-	-18212 B	-0-	23118	3	5410	9	Y	4918	4918	1	-0-
12	45105 X	30538	-0-	-14567 B	-0-	24797	3	5741	9	Y	5219	5219	1	-0-
*01	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	24329	3	5508	9	Y	5007	5007	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

08	38699 X	38699	-0-	-0- B	-0-	32298	3	6401	9	Y	5819	5819	1	-0-
09	50520 X	35357	-0-	-15163 B	-0-	28959	3	6398	9	Y	5816	5816	1	-0-
10	49135 X	34955	-0-	-14180 B	-0-	27874	3	7081	9	Y	6437	6437	1	-0-
11	43830 X	27882	-0-	-15948 B	-0-	23464	3	4418	9	Y	4016	4016	1	-0-
12	42098 X	28686	-0-	-13412 B	-0-	23843	3	4843	9	Y	4403	4403	1	-0-
*01	27504 X	27504	-0-	-0- B	-0-	22632	3	4872	9	Y	4429	4429	1	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

08	71017 X	71017	-0-	-0- B	-0-	54795	3	16222	9	Y	14747	14747	1	-0-
09	82740 X	65755	-0-	-16985 B	-0-	50723	3	15032	9	Y	13665	13665	1	-0-
10	80755 X	65421	-0-	-15334 B	-0-	50362	3	15059	9	Y	13690	13690	1	-0-
11	74850 X	55502	-0-	-19348 B	-0-	42588	3	12914	9	Y	11740	11740	1	-0-
12	74493 X	42702	-0-	-31791 B	-0-	32378	3	10324	9	Y	9385	9385	1	-0-
*01	54927 X	54927	-0-	-0- B	-0-	41742	3	13185	9	Y	11986	11986	1	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

08	74545 X	74545	-0-	-0- B	-0-	57538	3	17007	9	Y	15461	15461	1	-0-
09	89910 X	66498	-0-	-23412 B	-0-	51362	3	15136	9	Y	13760	13759	1	-0-
10	87048 X	64530	-0-	-22518 B	-0-	49805	3	14725	9	Y	13386	13386	1	-0-
11	80130 X	54713	-0-	-25417 B	-0-	42110	3	12603	9	Y	11457	11457	1	-0-
12	75454 X	4972	-0-	-70482 B	-0-	3820	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-
*01	75487 X	75487	-0-	-0- B	-0-	56273	3	19214	9	Y	17467	17467	1	-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

08	100254 X	38223	-0-	-62031 B	-0-	31955	3	6268	9	Y	5698	5698	1	-0-
09	49110 X	33435	-0-	-15675 B	-0-	27967	3	5468	9	Y	4971	4971	1	-0-
10	46469 X	32361	-0-	-14108 B	-0-	27051	3	5310	9	Y	4827	4827	1	-0-
11	41670 X	19657	-0-	-22013 B	-0-	16243	3	3414	9	Y	3104	3104	1	-0-
12	40672 X	30032	-0-	-10640 B	-0-	24986	3	5046	9	Y	4587	4587	1	-0-
*01	27447 X	27447	-0-	-0- B	-0-	22782	3	4665	9	Y	4241	4241	1	-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

08	97557 X	56897	-0-	-40660 B	-0-	46697	3	10200	9	Y	9273	9273	1	-0-
09	76530 X	57049	-0-	-19481 B	-0-	46962	3	10087	9	Y	9170	9170	1	-0-
10	79081 X	54520	-0-	-24561 B	-0-	44818	3	9702	9	Y	8820	8820	1	-0-
11	70740 X	27952	-0-	-42788 B	-0-	22746	3	5206	9	Y	4733	4733	1	-0-
12	58962 X	50520	-0-	-8442 B	-0-	41304	3	9216	9	Y	8378	8378	1	-0-
*01	46814 X	46814	-0-	-0- B	-0-	38495	3	8319	9	Y	7563	7563	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	665748									
SIEVERS 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268942	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13700	-	16841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		439083 X	18137	-0-	-420946 B	-0-	16301 3	1836 9	Y	1669	1669 1			-0-
09		26400 X	15401	-0-	-10999 B	-0-	13836 3	1565 9	Y	1423	1423 1			-0-
10		25606 X	8175	-0-	-17431 B	-0-	7178 3	997 9	Y	906	906 1			-0-
11		22590 X	9699	-0-	-12891 B	-0-	8504 3	1195 9	Y	1086	1086 1			-0-
12		20801 X	13778	-0-	-7023 B	-0-	12125 3	1653 9	Y	1503	1503 1			-0-
*01		14420 X	14420	-0-	-0- B	-0-	12822 3	1598 9	Y	1453	1453 1			-0-

GARVEL 01				WELL #:	03H	RRCID ->	268946	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13650	-	18971
08		97247 X	53509	-0-	-43738 B	-0-	43530 3	9979 9	Y	9072	9072 1			-0-
09		77400 X	56948	-0-	-20452 B	-0-	46474 3	10474 9	Y	9522	9522 1			-0-
10		71827 X	54508	-0-	-17319 B	-0-	44468 3	10040 9	Y	9127	9127 1			-0-
11		65910 X	39724	-0-	-26186 B	-0-	32319 3	7405 9	Y	6732	6732 1			-0-
12		58838 X	48561	-0-	-10277 B	-0-	39553 3	9008 9	Y	8189	8189 1			-0-
*01		46197 X	46197	-0-	-0- B	-0-	37938 3	8259 9	Y	7508	7508 1			-0-

HOPE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13500	-	19671
08		77934 X	50626	-0-	-27308 B	-0-	39289 3	11337 9	Y	10306	10306 1			-0-
09		75420 X	69717	-0-	-5703 B	-0-	54288 3	15429 9	Y	14026	14026 1			-0-
10		77934 X	67081	-0-	-10853 B	-0-	52090 3	14991 9	Y	13628	13628 1			-0-
11		75420 X	57531	-0-	-17889 B	-0-	44572 3	12959 9	Y	11781	11781 1			-0-
12		72044 X	59858	-0-	-12186 B	-0-	46326 3	13532 9	Y	12302	12302 1			-0-
*01		56525 X	56525	-0-	-0- B	-0-	43799 3	12726 9	Y	11569	11569 1			-0-

HAROLD GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13717	-	19761
08		1269736 X	65773	-0-	-1203963 B	-0-	61224 3	4549 9	Y	4135	4135 1			-0-
09		87570 X	59701	-0-	-27869 B	-0-	55760 3	3941 9	Y	3583	3583 1			-0-
10		85994 X	56230	-0-	-29764 B	-0-	52546 3	3684 9	Y	3349	3349 1			-0-
11		76260 X	51201	-0-	-25059 B	-0-	47827 3	3374 9	Y	3067	3067 1			-0-
12		71796 X	42944	-0-	-28852 B	-0-	40150 3	2794 9	Y	2540	2540 1			-0-
01		65782 X	45779	-0-	-20003 B	-0-	42937 3	2842 9	Y	2584	2584 1			-0-

BARROW 01				WELL #:	04H	RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720	-	17351
08		462603 X	75995	-0-	-386608 B	-0-	64207 3	11788 9	Y	10716	10716 1			-0-
09		84240 X	64447	-0-	-19793 B	-0-	54334 3	10113 9	Y	9194	9194 1			-0-
10		87048 X	60375	-0-	-26673 B	-0-	50713 3	9662 9	Y	8784	8784 1			-0-
11		84240 X	52393	-0-	-31847 B	-0-	43915 3	8478 9	Y	7707	7707 1			-0-
12		84909 X	54071	-0-	-30838 B	-0-	45412 3	8659 9	Y	7872	7872 1			-0-
01		75981 X	50205	-0-	-25776 B	-0-	42130 3	8075 9	Y	7341	7341 1			-0-

KLEINE 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269532	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13511	PERF.13670	-	19711
08		0 W	80419	-0-	80419 B	853189	71310 3	9109 9	Y	8281	8281 1			-0-
09		931246 X	78057	-0-	-853189 B	-0-	69306 3	8751 9	Y	7955	7955 1			-0-
10		85188 X	35763	-0-	-49425 B	-0-	31619 3	4144 9	Y	3767	3767 1			-0-
11		82440 X	5204	-0-	-77236 B	-0-	4622 3	582 9	Y	529	529 1			-0-
12		83421 X	21867	-0-	-61554 B	-0-	19274 3	2593 9	Y	2357	2357 1			-0-
01		80662 X	68807	-0-	-11855 B	-0-	60555 3	8252 9	Y	7502	7502 1			-0-

BARROW 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715	-	17361
08		422517 X	68436	-0-	-354081 B	-0-	58838 3	9598 9	Y	8725	8725 1			-0-
09		90450 X	55298	-0-	-35152 B	-0-	47457 3	7841 9	Y	7128	7128 1			-0-
10		93465 X	47483	-0-	-45982 B	-0-	40886 3	6597 9	Y	5997	5997 1			-0-
11		90450 X	41688	-0-	-48762 B	-0-	35516 3	6172 9	Y	5611	5611 1			-0-
12		76508 X	44223	-0-	-32285 B	-0-	37958 3	6265 9	Y	5695	5695 1			-0-
01		68448 X	32717	-0-	-35731 B	-0-	28108 3	4609 9	Y	4190	4190 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748										
BARROW 01			WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL.	DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	13685	- 17301
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		99138 X	74167	-0-	-24971 B	-0-	62660	3	11507	9	Y	10461	10461	1	-0-
09		95940 X	60613	-0-	-35327 B	-0-	51083	3	9530	9	Y	8664	8664	1	-0-
10		99138 X	57035	-0-	-42103 B	-0-	47961	3	9074	9	Y	8249	8249	1	-0-
11		95940 X	46453	-0-	-49487 B	-0-	39009	3	7444	9	Y	6767	6767	1	-0-
12		88567 X	49160	-0-	-39407 B	-0-	41365	3	7795	9	Y	7086	7086	1	-0-
01		74152 X	38599	-0-	-35553 B	-0-	32314	3	6285	9	Y	5714	5714	1	-0-
TIETZ 01			WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL.	DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	13957	- 18781
08		0	104708	-0-	104708 B	115836	102814	3	1894	9	N	1722	1722	1	-0-
09		221118 X	105282	-0-	-115836 B	-0-	103712	3	1570	9	N	1427	1427	1	-0-
10		96906 X	94993	-0-	-1913 B	-0-	93578	3	1415	9	N	1286	1286	1	-0-
11		93780 X	76491	-0-	-17289 B	-0-	75329	3	1162	9	N	1056	1056	1	-0-
12		96906 X	65660	-0-	-31246 B	-0-	64602	3	1058	9	N	962	962	1	-0-
01		96906 X	45350	-0-	-51556 B	-0-	44578	3	772	9	N	702	702	1	-0-
DWORACZYK 01			WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL.	DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	13840	- 20071
*08		0	50160	-0-	50160 B	50160	38001	3	404	4	N	10686	10686	1	-0-
							11755	9							
*09		0	122900	-0-	122900 B	173060	94670	3	28230	9	N	25664	25664	1	-0-
*10		292294 X	119234	-0-	-173060 B	-0-	92347	3	26887	9	N	24443	24443	1	-0-
*11		126269 X	126269	-0-	-0- B	-0-	100598	3	25671	9	N	23337	23337	1	-0-
*12		133775 X	133775	-0-	-0- B	-0-	107009	3	26766	9	N	24333	24333	1	-0-
*01		96874 X	96874	-0-	-0- B	-0-	74602	3	22272	9	N	20247	20247	1	-0-
EDWARD ROEDER 02			WELL #:		03H	RRCID ->	271327	COMPL.	DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.	13790	- 21771
*09		0	19098	-0-	19098 B	19098	14657	3	569	4	N	3520	3405	1	115
							3872	9							
*10		161597 X	142499	-0-	-19098 B	-0-	113176	3	29323	9	N	26657	26772	1	-0-
*11		101969 X	101969	-0-	-0- B	-0-	78909	3	23060	9	N	20964	20964	1	-0-
*12		92894 X	92894	-0-	-0- B	-0-	71482	3	21412	9	N	19465	19465	1	-0-
*01		127603 X	127603	-0-	-0- B	-0-	102544	3	25059	9	N	22781	22781	1	-0-
ZIMMERMAN 01			WELL #:		01H	RRCID ->	271351	COMPL.	DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13920	- 18401
07		0	70028	-0-	70028 B	70028	66728	3	3300	9	N	3000	3000	1	-0-
08		0	110822	-0-	110822 B	180850	105418	3	5404	9	N	4913	4913	1	-0-
09		0	108999	-0-	108999 B	289849	104369	3	4630	9	N	4209	4209	1	-0-
*10		401762 X	111913	-0-	-289849 B	-0-	107555	3	4358	9	N	3962	3962	1	-0-
11		114540 X	97045	-0-	-17495 B	-0-	92556	3	4489	9	N	4081	4081	1	-0-
12		118358 X	88136	-0-	-30222 B	-0-	84574	3	3562	9	N	3238	3238	1	-0-
01		118358 X	77291	-0-	-41067 B	-0-	74154	3	3137	9	N	2852	2852	1	-0-
EDWARD ROEDER 02			WELL #:		02H	RRCID ->	271406	COMPL.	DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13503	PERF.	13590	- 20871
09		0	24409	-0-	24409 B	24409	18917	3	509	4	N	4530	4195	1	335
							4983	9							
*10		180816 X	156407	-0-	-24409 B	-0-	125495	3	30912	9	N	28102	28437	1	-0-
*11		142347 X	142347	-0-	-0- B	-0-	114855	3	27492	9	N	24993	24993	1	-0-
*12		138523 X	138523	-0-	-0- B	-0-	112059	3	26464	9	N	24058	24058	1	-0-
*01		128313 X	128313	-0-	-0- B	-0-	104039	3	24274	9	N	22067	22067	1	-0-

03/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 *** JANUARY 2014 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		0	21869	-0-	21869 B	21869	16924	3	399	4	N	4133	4034	1	99
*10	155751	X	133882	-0-	-21869 B	-0-	4546	9	107079	3	N	24366	24465	1	-0-
*11	109508	X	109508	-0-	-0- B	-0-	87376	3	26803	9	N	20120	20120	1	-0-
*12	102499	X	102499	-0-	-0- B	-0-	82052	3	20447	9	N	18588	18588	1	-0-
*01	82364	X	82364	-0-	-0- B	-0-	65532	3	16832	9	N	15302	15302	1	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431															
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142															
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	44018	-0-	44018 B	236364	341	1	33330	2	N	9406	9551	1		326
09	T. A.	36314	-0-	36314 B	272678	10347	9	28340	2	N	6938	6734	1		530
10	301987	X	29309	-0-	-272678 B	-0-	342	1	22405	2	N	6091	6057	1	564
11	85980	X	24763	-0-	-61217 B	-0-	7632	9	18931	2	N	5130	4838	1	856
12	88846	X	23674	-0-	-65172 B	-0-	204	1	18670	2	N	4356	4417	1	795
01	88846	X	20983	-0-	-67863 B	-0-	6700	9	16065	2	N	4287	4474	1	608
							189	1							
							5643	9							
							212	1							
							4792	9							
							202	1							
							4716	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	SHUT IN	50915	-0-	50915 B	50915	99	1	43039	2	N	7070	6412	1		658
*03	SHUT IN	172231	-0-	172231 B	223146	7777	9	146203	2	N	23408	23763	1		303
04	SHUT IN	136971	-0-	136971 B	360117	25749	9	117047	2	N	17867	17807	1		363
05	SHUT IN	114780	-0-	114780 B	474897	270	1	97694	2	N	15364	15063	1		664
06	SHUT IN	99027	-0-	99027 B	573924	19654	9	84816	2	N	12619	12670	1		613
07	SHUT IN	76682	-0-	76682 B	650606	330	1	65869	2	N	9560	9857	1		316
08	SHUT IN	82705	-0-	82705 B	733311	13881	9	70191	2	N	11066	10823	1	2 8	557
09	SHUT IN	66897	-0-	66897 B	800208	297	1	57061	2	N	8619	8539	1		637
*10	863828	X	63620	-0-	-800208 B	-0-	330	1	54429	2	N	7964	8214	1	387
*11	175770	X	56385	-0-	-119385 B	-0-	13881	9	48406	2	N	6768	6297	1	858
*12	181629	X	52300	-0-	-129329 B	-0-	297	1	44591	2	N	6498	6511	1	845
*01	181629	X	50020	-0-	-131609 B	-0-	10516	9	42106	2	N	6719	7213	1	351
							341	1							
							12173	9							
							355	1							
							9481	9							
							431	1							
							8760	9							
							534	1							
							7445	9							
							561	1							
							7148	9							
							523	1							
							7391	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1														
		WELL #:		1		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13727 - 18376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	27807 X	20637	-0-	-7170 B	-0-	19155	3	44	4	N	1307	1027	0	
						1438	9					497	1	
09	26310 X	21547	-0-	-4763 B	-0-	19041	3	2506	9	N	2278	2278	0	
10	25885 X	19614	-0-	-6271 B	-0-	18139	3	1475	9	N	1341	1341	0	
11	24810 X	14357	-0-	-10453 B	-0-	13163	3	1194	9	N	1085	1085	0	
*12	20615 X	17100	-0-	-3515 B	-0-	15615	3	1485	9	N	1350	1350	0	
01	22258 X	17913	-0-	-4345 B	-0-	16611	3	1302	9	N	1184	1184	0	

VICKERS GAS UNIT 1														
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.14052 - 18907		
08	39866 X	17003	-0-	-22863 B	-0-	13968	3	120	4	N	2650	2141	0	
						2915	9					862	1	
09	28500 X	15789	-0-	-12711 B	-0-	11540	3	4249	9	N	3863	3863	0	
10	24242 X	11732	-0-	-12510 B	-0-	9484	3	2248	9	N	2044	2044	0	
11	23160 X	12342	-0-	-10818 B	-0-	9457	3	2885	9	N	2623	2623	0	
*12	18445 X	12104	-0-	-6341 B	-0-	9493	3	2611	9	N	2374	2374	0	
01	16988 X	13033	-0-	-3955 B	-0-	10259	3	2774	9	N	2522	2522	0	

DIAL (FRIO 2230)												CNTY: GOLIAD		
RILEY EXPLORATION, LLC 24525 115 NON-ASSOCIATED														
HAMMAN-ANDERSON 712156														
		WELL #:		1		RRCID -> 208107		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2416 - 2424		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT		-0-	

DIAL (HOCKLEY 3380)												CNTY: GOLIAD		
OFFSPRING WELL SALVAGE 24525 150 NON-ASSOCIATED														
PEREIRA 618934														
		WELL #:		2		RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3354 - 3362		
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-	

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)												CNTY: LIVE OAK		
BLUEBONNET OIL & GAS 24571 600 NON-ASSOCIATED														
SANGER HEIRS 392 076838														
		WELL #:		1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668		
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-	

SANGER HEIRS 391														
		WELL #:		4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720		
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-	

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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	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-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL E WELL #: 1 RRCID -> 248518 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

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-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

DINERO, W. (TOM LYNE)			24888 740		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
JAMEX, INC.			429659									
WOLTERS			WELL #: 1		RRCID -> 248808			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

DINERO, W. (WILCOX 13600)			24888 830		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
PARKER, E.			WELL #: 1		RRCID -> 172697			COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 17225 PERF.12016 - 12022	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11							

CBN OPERATING CORP.			140558									
MCNEIL			WELL #: 1		RRCID -> 172263			COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326	
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-

MCNEIL			WELL #: 4		RRCID -> 180781			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364	
08	4867 X	2513	-0-	-2354	-0-	2513	2			N	-0-	-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	-0-
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	-0-
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)			24888 845		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC			140670									
DOBIE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 117865			COMPL. DATE 02/09/1985			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299	
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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
MCNEILL D			WELL #: 1		RRCID -> 211789			COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257	
08	1364 X	975	-0-	-389	B	-0-	810	2	165	9	N	114
09	1080 X	292	-0-	-788	B	-0-	215	2	77	9	N	22
10	992 X	794	-0-	-198	B	-0-	641	2	153	9	N	153
11	960 X	794	-0-	-166	B	-0-	617	2	177	9	N	149
12	1063 X	1063	-0-	-0-	B	-0-	875	2	188	9	N	136
*01	1028 X	1028	-0-	-0-	B	-0-	857	2	171	9	N	121

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
CBN OPERATING CORP. 140558												
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 X	87	-0-	-223	B	-0-		40 2	47 9	N	43	157
09	270 X	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	10	167
10	186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	21	188
11	180 X	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	9	67
12	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	29	96
01	93 X	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	38	134

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 X	121	-0-	-220	B	-0-		119 2	2 9	N	2	68
09	330 X	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-	68
10	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	32	41
11	270 X	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	38	79
12	186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	34	113
01	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	64	23

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
CBN OPERATING CORP. 140558												
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460												
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	347	-0-	-25		-0-		51 1	296 3	N	-0-	10
09	336 N	336	-0-	-0-		-0-		53 1	283 3	N	-0-	10
10	372 N	352	-0-	-20		-0-		50 1	302 3	N	-0-	10
11	330 N	323	-0-	-7		-0-		46 1	277 3	N	-0-	10
12	341 N	225	-0-	-116		-0-		33 1	192 3	N	-0-	10
01	341 N	281	-0-	-60		-0-		44 1	237 3	N	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

DIRKS (HOCKLEY 3300)															
DOUBLECHEK OPERATING															
DUGAT, LENA ET AL															
				24950 600			ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE			
				224997											
				WELL #: 1A			RRCID -> 132178			COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158			
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	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-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP															
DIRKS-MCKENZIE															
				732217						COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136			
				WELL #: 2			RRCID -> 131462								
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-

WEST TULETA OPERATING CORP.															
ROBERTS, MORRIS ET AL															
				910460						COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330			
				WELL #: 2 T			RRCID -> 117179								
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	153	1	887	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	159	1	848	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	150	1	905	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	140	1	830	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	674	-0-	-380	-0-	99	1	575	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	843	-0-	-211	-0-	133	1	710	3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850)															
REPUBLIC RESOURCES, LLC.															
GINGERICH, GEORGE C.															
				24950 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE			
				703124											
				WELL #: 1D			RRCID -> 190456			COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775			
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	70	1	311	2	N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	2	N	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER)															
TIDEWATER MINERALS CORPORATION															
DOLAN															
				25177 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
				859552											
				WELL #: 1A			RRCID -> 102613			COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783			
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-

PRASEK															
				WELL #: 1			RRCID -> 186814			COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752			
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-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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 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-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	286	1	3590	2	N	47					185
						52	9									
09	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	204	1	3241	2	N	24					209
						26	9									
10	4154 X	3614	-0-	-540	-0-	145	1	3444	2	N	23					232
						25	9									
11	4020 X	3580	-0-	-440	-0-	196	1	3340	2	N	40					272
						44	9									
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	277	1	3253	2	N	80	177	1			175
						88	9									
01	3937 X	3027	-0-	-910	-0-	180	1	2774	2	N	66	163	1			78
						73	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DREYER (2900)		26106 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
XTO ENERGY INC. MOSLEY		945936		RRCID -> 139459		COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	-	1205 1	3631 3	N	-0-			-0-
09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	-	1166 1	3396 3	N	-0-			-0-
10	5208 X	4486	-0-	-722	-0-	-	1205 1	3281 3	N	-0-			-0-
11	4680 X	4026	-0-	-654	-0-	-	1166 1	2860 3	N	-0-			-0-
12	4836 X	3984	-0-	-852	-0-	-	1205 1	2779 3	N	-0-			-0-
01	4836 X	3800	-0-	-1036	-0-	-	1205 1	2595 3	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC. EICHHORN GAS UNIT		040190		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1517 X	1517	-0-	-0- B	-0-	-	1489 2	28 9	N	25	157 1		27
09	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	-	1267 2	33 9	N	30			57
10	1361 X	1361	-0-	-0- B	-0-	-	1328 2	33 9	N	30			87
11	14B DENY	1224	-0-	1224 B	1224	-	1190 2	34 9	N	31			118
12	14B DENY	1555	-0-	1555 B	2779	-	1524 2	31 9	N	28			146
01	14B2 EXT	338	-0-	338 B	3117	-	319 2	19 9	N	17			163

CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 156538		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	-	130 1	5 2	N	-0-			74
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	-	1240 3	187 1	N	5	5 8		74
10	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	-	1841 3	6 9	N	-0-			74
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	-	199 1	8 2	N	-0-	74 7		-0-
12	2108 N	1623	-0-	-485 B	-0-	-	1863 3	142 1	N	-0-			-0-
01	2077 N	1180	-0-	-897 B	-0-	-	1325 3	153 1	N	-0-			-0-
							1463 3	82 1	N	-0-			-0-
							1091 3						

DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC ROCHELLE		566789		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-	633 1	4364 2	N	-0-			-0-
09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	-	1233 1	8437 2	N	-0-			-0-
10	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	-	1769 1	12014 2	N	-0-			-0-
11	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	-	1549 1	8867 2	N	-0-			-0-
12	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	-	1319 1	6593 2	N	-0-			-0-
*01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	-	1352 1	6486 2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	5177 X	159	-0-	-5018	-0-	-	159 1		N	-0-			-0-
09	5010 X	3105	-0-	-1905	-0-	-	641 1	2464 2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	-	838 1	2431 2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2421	-0-	-1419	-0-	-	785 1	1636 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3512	-0-	-456	-0-	-	874 1	2638 2	N	-0-			-0-
*01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-	925 1	2900 2	N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083		
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	4 2	N	-0-			-0-
							849 3						
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	4 2	N	-0-			-0-
							814 3						
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	4 2	N	-0-			-0-
							914 3						
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	5 2	N	-0-			-0-
							965 3						
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	5 2	N	-0-			-0-
							1088 3						
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	6 2	N	-0-			-0-
							963 3						
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055				
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-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188				
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-
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800				
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214	537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14		RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700 - 13825
08	279 X	-0-	-0-	-279		-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30		-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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	270482	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	12892 - 12941
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
ROCHELLE		WELL #:		3		RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226
08	5270 X	2512	-0-	-2758		-0-	318	1	2194	2	N	-0-	-0-
09	5040 X	2611	-0-	-2429		-0-	230	1	2381	2	N	-0-	-0-
10	5208 X	2230	-0-	-2978		-0-	150	1	2080	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2630	-0-	-610		-0-	164	1	2466	2	N	-0-	-0-
12	3286 X	3003	-0-	-283		-0-	158	1	2845	2	N	-0-	-0-
01	2697 X	2062	-0-	-635		-0-	139	1	1923	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214	543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5		RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13658 - 13764
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13		RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	13700 - 13817
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-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 13540
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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
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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	218985	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674 - 13812	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)		26214 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
DAGG, HILDA S.		WELL #:	1	RRCID ->	102263	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	11574 - 11663	
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

HILDA DAGG GU2		WELL #:	1	RRCID ->	106174	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	15775	PERF.	11558 - 11679
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	934 1	39 2	N	11	6 8	204
09	10110 X	9192	-0-	-918	-0-	8905 3	12 9	N	10		214
10	10447 X	8996	-0-	-1451	-0-	844 1	36 2	N	19		233
*11	10110 X	9671	-0-	-439	-0-	8301 3	11 9	N	18	10 7	241
*12	10013 X	8956	-0-	-1057	-0-	864 1	37 2	N	15		256
01	9889 X	8720	-0-	-1169	-0-	8074 3	21 9	N	16		272
						914 1	47 2	N			
						8690 3	20 9	N			
						885 1	39 2	N			
						8015 3	17 9	N			
						606 1	51 2	N			
						8045 3	18 9	N			

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)		26214 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	135274	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	16717	PERF.	11565 - 11627	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	394	1	16	2	N	-0-				-0-
						3754	3								
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	366	1	16	2	N	19	19	8		-0-
						3602	3	21	9						
10	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	390	1	17	2	N	-0-				-0-
						3643	3								
11	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	360	1	19	2	N	-0-				-0-
						3420	3								
12	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	385	1	18	2	N	14	14	8		-0-
						3675	3	15	9						
01	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	274	1	23	2	N	77	77	8		-0-
						3631	3	85	9						

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

08	3751 X	2959	-0-	-792	-0-	372	1	2556	2	Y	28	171	1		95
						31	9								
09	3630 X	3074	-0-	-556	-0-	360	1	2714	2	Y	-0-				95
10	3751 X	3084	-0-	-667	-0-	372	1	2706	2	Y	5				100
						6	9								
11	3540 X	2930	-0-	-610	-0-	309	1	2567	2	Y	49				149
						54	9								
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	318	1	2372	2	Y	47				196
						52	9								
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	313	1	3701	2	Y	33	176	1		53
						36	9								

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-				-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	N	-0-				-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-				-0-
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	2	N	-0-				-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	-0-				-0-
*01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-				4
						138	3								
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				4
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				4
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

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-			N	-0-		12
09		1954 N	1954	-0-	-0-	177	1	7	2	29		41
10		917 N	917	-0-	-0-	1738	3	32	9			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	5		46
12		930 N	-0-	-0-	-930	819	3	6	9			46
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	94	1	8	2			46
						1245	3					

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		310 N	285	-0-	-25	27	1	1	2	Y	-0-	12	
09		266 N	266	-0-	-0-	257	3	24	1	1	2	Y	-0-
10		310 N	225	-0-	-85	241	3	22	1	1	2	Y	-0-
11		270 N	168	-0-	-102	202	3	16	1	1	2	Y	-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	151	3	39	1	2	2	Y	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	376	3					Y	-0-

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		899 N	449	-0-	-450	42	1	2	2	Y	-0-	13	
09		1350 N	132	-0-	-1218	405	3	12	1	1	2	Y	-0-
10		1054 N	977	-0-	-77	119	3	119	3				
11		855 N	855	-0-	-0-	94	1	4	2	Y	-0-	13	
12		702 N	702	-0-	-0-	879	3	81	1	4	2	Y	-0-
01		992 N	802	-0-	-190	770	3	66	1	3	2	Y	-0-
						633	3	56	1	5	2	Y	-0-
						741	3						

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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011 - PLUGGED 11/02/11												

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-				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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 175890		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968				
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	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	210 1	9 2	Y	-0-			12
						2001 3						
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	213 1	9 2	Y	10	10 8		12
						2097 3	11 9					
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	244 1	10 2	Y	-0-			12
						2278 3						
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	234 1	12 2	Y	-0-			12
						2227 3						
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	250 1	12 2	Y	10	10 8		12
						2388 3	11 9					
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	173 1	15 2	Y	50	50 8		12
						2296 3	55 9					
DRY HOLLOW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176499		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3904		
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-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 177210		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16700		PERF.13600 - 15721		
08	4681 X	2370	-0-	-2311	-0-	224 1	9 2	N	-0-			-0-
						2137 3						
09	3690 X	1946	-0-	-1744	-0-	179 1	8 2	N	1	1 8		-0-
						1758 3	1 9					
10	3255 X	1737	-0-	-1518	-0-	167 1	7 2	N	-0-			-0-
						1563 3						
11	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	229 1	12 2	N	-0-			-0-
						2178 3						
12	3255 X	1905	-0-	-1350	-0-	180 1	8 2	N	-0-			-0-
						1717 3						
01	2356 X	1828	-0-	-528	-0-	127 1	11 2	N	5	5 8		-0-
						1684 3	6 9					
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135		
08	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	161 1	7 2	N	7	7 8		20
						1537 3	8 9					
09	1620 X	1503	-0-	-117	-0-	138 1	6 2	N	-0-			20
						1359 3						
10	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	148 1	6 2	N	-0-			20
						1381 3						
*11	1650 X	1058	-0-	-592	-0-	100 1	5 2	N	-0-	20 7		-0-
						953 3						
12	1705 X	1423	-0-	-282	-0-	134 1	6 2	N	-0-			-0-
						1283 3						
01	1705 X	1346	-0-	-359	-0-	94 1	8 2	N	-0-			-0-
						1244 3						
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 14543		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

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	22909 X	22466	-0-	-443	-0-	2112	1	88	2	Y	114				233
						20141	3	125	9						
09	22380 X	22050	-0-	-330	-0-	2015	1	85	2	Y	127	174	1		186
						19810	3	140	9						
10	23126 X	21625	-0-	-1501	-0-	2072	1	88	2	Y	99	171	1		114
						19356	3	109	9						
11	22380 X	21708	-0-	-672	-0-	2043	1	105	2	Y	132				246
						19415	3	145	9						
12	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	2148	1	99	2	Y	151	174	1		223
						20518	3	166	9						
01	22785 X	21782	-0-	-1003	-0-	1464	1	124	2	Y	693	540	1		376
						19432	3	762	9						

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

08	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	192	1	8	2	N	28				70
						1828	3	31	9						
09	1950 X	1910	-0-	-40	-0-	170	1	7	2	N	54				124
						1674	3	59	9						
10	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	187	1	8	2	N	27				151
						1744	3	30	9						
11	1980 X	1784	-0-	-196	-0-	167	1	9	2	N	20				171
						1586	3	22	9						
12	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	102	1	5	2	N	30				201
						977	3	33	9						
01	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	75	1	6	2	N	22	176	1		47
						996	3	24	9						

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

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	11377 X	10301	-0-	-1076	-0-	973 1	41 2	Y	11	11 8		4
						9275 3	12 9					
09	10470 X	9771	-0-	-699	-0-	899 1	38 2	Y	-0-			4
						8834 3						
10	10850 X	10167	-0-	-683	-0-	979 1	41 2	Y	-0-			4
						9147 3						
11	10500 X	9316	-0-	-1184	-0-	883 1	45 2	Y	-0-			4
						8388 3						
12	10850 X	9986	-0-	-864	-0-	942 1	43 2	Y	-0-			4
						9001 3						
01	10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	580 1	49 2	Y	-0-			4
						7694 3						

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005

 VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

08	930 X	899	-0-	-31	-0-	85 1	4 2	N	-0-			-0-
						810 3						
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	113 1	5 2	N	-0-			-0-
						1114 3						
10	930 X	746	-0-	-184	-0-	72 1	3 2	N	-0-			-0-
						671 3						
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	119 1	6 2	N	-0-			-0-
						1131 3						
12	1271 X	633	-0-	-638	-0-	60 1	3 2	N	-0-			-0-
						570 3						
01	1271 X	921	-0-	-350	-0-	64 1	5 2	N	-0-			-0-
						852 3						

 VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

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-

 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		ROCHELLE		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
						566789									
						WELL #: 6	RRCID -> 197995	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 14955	PERF.13990	- 14063				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		23 1	160 2	N		-0-				-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		22 1	232 2	N		-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-		13 1	177 2	N		-0-				-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-		9 1	138 2	N		-0-				-0-
12	248 N	72	-0-	-176	-0-		4 1	68 2	N		-0-				-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-		9 1	122 2	N		-0-				-0-

ROCHELLE						WELL #: 7	RRCID -> 197996	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14194	- 14248				
08	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-		2380 1	5388 2	N		-0-				-0-
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		1773 1	2953 2	N		-0-				-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		1118 1	3467 2	N		-0-				-0-
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-		1131 1	3832 2	N		-0-				-0-
12	3968 X	3332	-0-	-636	-0-		1256 1	2076 2	N		-0-				-0-
01	3968 X	3650	-0-	-318	-0-		1288 1	2362 2	N		-0-				-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		ROCHELLE		26214 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
						566789									
						WELL #: 5	RRCID -> 202584	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14091	- 14131				
08	651 N	532	-0-	-119	-0-		67 1	465 2	N		-0-				-0-
09	750 N	450	-0-	-300	-0-		40 1	410 2	N		-0-				-0-
10	651 N	391	-0-	-260	-0-		26 1	365 2	N		-0-				-0-
11	510 N	323	-0-	-187	-0-		20 1	303 2	N		-0-				-0-
12	465 N	399	-0-	-66	-0-		21 1	378 2	N		-0-				-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-		21 1	298 2	N		-0-				-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		GARRETT		26216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
						566789									
						WELL #: 1-U	RRCID -> 147786	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 11853	PERF.11014	- 11030				
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-

DUDLEY CAMPBELL (1800)		T-C OIL COMPANY, LLC		BAUMGARTNER -A-		26325 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
						833782									
						WELL #: 2	RRCID -> 260563	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 1836	- 1854				
08	7909	7909	-0-	-0-	-0-		1116 1	6793 2	N		-0-				-0-
09	6903	6903	-0-	-0-	-0-		1080 1	5823 2	N		-0-				-0-
10	6350	6350	-0-	-0-	-0-		1116 1	5234 2	N		-0-				-0-
11	5887	5887	-0-	-0-	-0-		1080 1	4807 2	N		-0-				-0-
12	5501	5501	-0-	-0-	-0-		1116 1	4385 2	N		-0-				-0-
01	5363	4506	-0-	-857	-0-		1116 1	3390 2	N		-0-				-0-

DUDLEY CAMPBELL (2800)		T-C OIL COMPANY, LLC		BAUMGARTNER -A-		26325 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
						833782									
						WELL #: 1	RRCID -> 261203	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 3811	PERF. 2833	- 2840				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
DUNN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	151556	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	3451 PERF. 3300 - 3400			
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHF (WILCOX 8600)		26980 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555										
HAMILTON FEE		WELL #:	B 3	RRCID ->	200210	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	9010 PERF. 8518 - 8538			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE)		27125 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663 PERF.14061 - 18050			
08	15531 #		-0-	-0-	-15531			N	-0-			94
09	14760 #		-0-	-0-	-14760			N	-0-			94
10	14756 #		-0-	-0-	-14756			N	-0-			94
11	26865	26865	-0-	-0-	-0-	24141 3	2724 9	N	2476	2476 1		94
*12	30139	30139	-0-	-0-	-0-	27121 3	3018 9	N	2744	2813 1	25 3	-0-
*01	14879 R	14879	-0-	-0-	-0-	13045 3	1834 9	N	1667	1667 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596										
SFS UNIT 16		WELL #:	1H	RRCID ->	271121	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	13906 PERF. N/A			
02	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	8478	-0-	-0-	8478	8478 4		N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
RUCKMAN MONITOR WELL		068596										
		WELL #:	1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	12917 PERF. N/A			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																	
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185																	
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		84413 X	-0-	-0-	-84413	-0-				N	-0-			261			
09		79440 X	-0-	-0-	-79440	-0-				N	-0-			261			
10		67518 X	-0-	-0-	-67518	-0-				N	5	5	8	261			
11		45900 X	21406	-0-	-24494	-0-	70	1	19792	2	1404	1428	1	237			
							1544	9									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	237			

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146																	
HAUGLUM WELL #: RRCID -> 270924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13149 - 18050																	
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-			

ZAZA ENERGY, LLC 950545																	
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802																	
08		116568 X	2749	-0-	-113819	-0-	500	1	2169	2	N	73	20	8	200		
							80	9									
09		3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	416	1	1486	2	N	43	166	1	10	8	67
							47	9									
10		3131 X	2337	-0-	-794	-0-	512	1	1800	2	N	23	3	8	87		
							25	9									
11		2670 X	2091	-0-	-579	-0-	367	1	1674	2	N	45			132		
							50	9									
12		2759 X	2119	-0-	-640	-0-	317	1	1749	2	N	48			180		
							53	9									
01		2759 X	1998	-0-	-761	-0-	304	1	1657	2	N	34			214		
							37	9									

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552																	
08		97681 X	11830	-0-	-85851	-0-	1805	1	9803	2	N	202	177	1	14	8	179
							222	9									
09		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1824	1	9028	2	N	184	178	1	10	8	175
							202	9									
10		12958 X	10376	-0-	-2582	-0-	1811	1	8365	2	N	182	2	8	355		
							200	9									
11		12540 X	9873	-0-	-2667	-0-	1740	1	7928	2	N	186	359	1	182		
							205	9									
12		12958 X	9606	-0-	-3352	-0-	1444	1	7964	2	N	180			362		
							198	9									
01		11842 X	9261	-0-	-2581	-0-	1405	1	7670	2	N	169	184	1	347		
							186	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
ZAZA ENERGY, LLC		//CONT.//		950545									
BOENING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13520	- 18622	
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		0 W	6225	-0-	6225	66761	155 1	5498 2	N	520	690 1		242
							572 9						
09		0 W	5280	-0-	5280	72041	145 1	4638 2	N	452	345 1		349
							497 9						
10		0 W	5403	-0-	5403	77444	155 1	3540 2	N	427	352 1		424
							1238 4	470 9					
11		82507 X	5063	-0-	-77444	-0-	843 1	3781 2	N	399	359 1		464
							439 9						
12		6541 X	5153	-0-	-1388	-0-	1178 1	3554 2	N	383	354 1		493
							421 9						
01		6231 X	4986	-0-	-1245	-0-	1319 1	3278 2	N	354	716 1	1 8	130
							389 9						

EBEN HABEN (1500)				27400 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW)		WELL #:		1	RRCID ->	229155	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1468	- 1478	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EBEN HABEN (2400)				27400 677	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
PANTEL "B" G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438	- 2452	
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-

EBEN HABEN (2500)				27400 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.				676033									
KELLY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476	- 2480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

EBEN HABEN (3280)				27400 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
PANTEL "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	171546	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3204	- 3206	
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-

OIL AND GAS DIVISION

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098		
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	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-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540	
08	806 N	404	-0-	-402	-0-	404 2	N	-0-	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 2	N	-0-	-0-
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2	N	-0-	-0-
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	78 2	N	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431	
08	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793 2	N	-0-	-0-
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-	-0-
10	3162 X	1876	-0-	-1286	-0-	1876 2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2237	-0-	-823	-0-	2237 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815 2	N	-0-	-0-
*01	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512 2	N	-0-	-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158	
08	4340 X	3455	-0-	-885	-0-	3455 2	N	-0-	-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	2113 2	N	-0-	-0-
11	3330 X	2512	-0-	-818	-0-	2512 2	N	-0-	-0-
*12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	N	-0-	-0-
*01	3441 X	3056	-0-	-385	-0-	3056 2	N	-0-	-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428	
08	3038 X	2702	-0-	-336	-0-	2702 2	N	-0-	-0-
09	2880 X	2690	-0-	-190	-0-	2690 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	1933	-0-	-1105	-0-	1933 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2313	-0-	-627	-0-	2313 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2795 2	N	-0-	-0-
*01	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C. LAKESIDE		828352		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141		
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	6753	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2	N	-0-		-0-
09	7396	7396	-0-	-0-	-0-	7396 2	N	-0-		-0-
10	7472	7472	-0-	-0-	-0-	7472 2	N	-0-		-0-
11	6692	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2	N	-0-		-0-
12	6324	4794	-0-	-1530	-0-	4794 2	N	-0-		-0-
01	6324	7703	-0-	1379	1379	7703 2	N	-0-		-0-

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC LITTLETON, J. B.		628108		WELL #: 1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690		
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	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-

EL TORO (6300)		28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SHANLEY OIL COMPANY CANERDAY		769285		WELL #: 1		RRCID -> 099406		COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201		
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	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-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OIL WELL BUYERS CORP. BEAMON, R. E. ET AL		620960		WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650		
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	14B DENY	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-

EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH		628108		WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841		
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	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

EL TORO, SW. (6300)		28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
MCELVEEN, H.O.		WELL #:		1 L	RRCID ->	135787	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6274 - 6278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
VINCIK, ADOLPH		WELL #:		2 L	RRCID ->	053761	COMPL. DATE	09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL TORO BUENO (AY-3)		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
HOLZHEAUSER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	232704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11433 - 11615		
08	4154 X	3968	-0-	-186 B	-0-	3513	2	455	9	N	414	554	1	247
09	4110 X	3518	-0-	-592 B	-0-	3087	2	431	9	N	392	184	1	455
10	4247 X	3182	-0-	-1065 B	-0-	2735	2	447	9	N	406	561	1	300
11	4110 X	2915	-0-	-1195 B	-0-	2220	2	695	9	N	632	523	1	409
12	4154 X	2227	-0-	-1927 B	-0-	1830	2	397	9	N	361	360	1	410
01	3968 X	1815	-0-	-2153 B	-0-	1527	2	288	9	N	262	378	1	294

TRAYLOR ESTATE		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		015721												
		WELL #:		1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11814 - 11869		
08	7187 X	7187	-0-	-0- B	-0-	6938	2	249	9	N	226	369	1	55
09	6570 X	6058	-0-	-512 B	-0-	5794	2	264	9	N	240	2	8	293
10	6789 X	6170	-0-	-619 B	-0-	5936	2	234	9	N	213	356	1	150
11	6570 X	4686	-0-	-1884 B	-0-	4504	2	182	9	N	165	191	1	124
12	6789 X	3923	-0-	-2866 B	-0-	3767	2	156	9	N	142	186	1	80
01	6789 X	4247	-0-	-2542 B	-0-	4060	2	187	9	N	170			250

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10820 - 11102		
08	14B2 EXT	116	-0-	116 B	-0-	882	2	1	114	2	N	-0-		95
09	882 X	-0-	-0-	-882 B	-0-						N	-0-		95
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		95
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-						N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	75888 X	75888	-0-	-0- B	-0-	784	1	64784	2	N	9382	8903	1		618	
						10320	9									
09	89190 X	69944	-0-	-19246 B	-0-	444	1	60617	2	N	8075	7780	1		913	
						8883	9									
10	92163 X	65095	-0-	-27068 B	-0-	1087	1	56434	2	N	6885	6824	1		974	
						7574	9									
11	89190 X	62907	-0-	-26283 B	-0-	953	1	55341	2	N	6012	6379	1		607	
						6613	9									
12	83235 X	64504	-0-	-18731 B	-0-	1284	1	57311	2	N	5372	5321	1		658	
						5909	9									
01	75888 X	58331	-0-	-17557 B	-0-	1115	1	51973	2	N	4766	4856	1		568	
						5243	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

08	4774 X	4524	-0-	-250 B	-0-	4020	2	504	9	N	458	495	1		274
09	4530 X	4398	-0-	-132 B	-0-	3889	2	509	9	N	463	345	1		392
10	4681 X	4468	-0-	-213 B	-0-	3928	2	540	9	N	491	339	1		544
11	4530 X	4074	-0-	-456 B	-0-	3565	2	509	9	N	463	536	1		471
12	4557 X	4124	-0-	-433 B	-0-	3593	2	531	9	N	483	695	1		259
01	4557 X	4122	-0-	-435 B	-0-	3588	2	534	9	N	485	488	1		256

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

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-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELBERT GOFF (3700)		28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
GEO-GOLDENROD		WELL #: 7		RRCID -> 204123		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4222 - 4227					
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-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
WELL #: 3		RRCID -> 249506		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3730 - 3733							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594				N	NO RPT				-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-

ELLA BORROUM (M-7)		28421 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
FRIO DRILLING, INC.		286600													
ERP, WILL E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 035853		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7368 - 7380					
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-

ELMER KOLLE (BOB 3400)		28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412					
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-

ELMER KOLLE (FRIO 3775)		28637 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
MEEK-KOONTZ		WELL #: 1		RRCID -> 214415		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3842 - 3844					
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-

OIL AND GAS DIVISION

ELMER KOLLE (SANDY 3500)		28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566		
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	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-
ELMS (SLICK, LOWER)		28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072		
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.	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-
ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458		
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-
ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852								
LENTZ, E. M. B		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772		
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-

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP H & P		003599		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2263	345	-0-	-1918	-0-	295 2	50 9	Y	45	165 1		26	
09	2190	41	-0-	-2149	-0-	41 2		Y	-0-	26 1		-0-	
10	1581 #	156	-0-	-1425	-0-	156 2		Y	-0-			-0-	
11	3406	3406	-0-	-0-	-0-	3144 2	262 9	Y	238	163 1		75	
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	661 2	347 9	Y	315	335 1		55	
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	853 2	410 9	Y	373	347 1		81	

ELOISE, NW. (6200)		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
JMM ENERGY LLC LENTZ, ZAC		433110		WELL #: 1		RRCID -> 125368		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4454 - 4469	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM 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-	

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CORUM PRODUCTION COMPANY LENTZ, EVELYN		180197		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17	

ELOISE, W. (NEISSER 6865)		28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		180197		WELL #: 2		RRCID -> 225064		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6792 - 6796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* 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-	

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		180197		WELL #: 1A		RRCID -> 208014		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6894 - 6898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 7358 - 7366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) MILAGRO EXPLORATION, LLC DORNBURG		28919 725 566789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1ST		RRCID -> 238754		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 16640		PERF. 11286 - 12652					
08	2542 #	2378	-0-	-164	-0-	992	1	1386	2	N	-0-				30
09	2460 #	2183	-0-	-277	-0-	960	1	1223	2	N	-0-				30
10	2542 #	2349	-0-	-193	-0-	992	1	1357	2	N	-0-				30
11	2430 #	2283	-0-	-147	-0-	960	1	1323	2	N	-0-				30
12	2449 #	1907	-0-	-542	-0-	947	1	939	2	N	19				49
						21	9								
01	2387 #	1783	-0-	-604	-0-	992	1	758	2	N	30				79
						33	9								
ENKE (MIOCENE 2100) NELSON, JAMES L. HENKE, E.		29129 222 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319					
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-
ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
WELL #:		4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770					
08	20770	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	4929 #	4571	-0-	-358	-0-	4499	2	2	4	Y	64	52	1		12
						70	9								
11	5010 #	4083	-0-	-927	-0-	4052	2	31	9	Y	28	33	0		7
12	5249 R	5249	-0-	-0-	-0-	5095	2	132	4	Y	20	23	0		4
						22	9								
01	4557 #	4325	-0-	-232	-0-	4193	2	124	4	Y	7	9	0		2
						8	9								
OKY INVESTMENTS, INC. RAPIDO		621092		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880					
08	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	27	5			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	-0-	230	203	2		N	-0-				-0-
11	230 R	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

ESPERANZA (DAGG)		29361 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936											
SIBLEY ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	177228	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10761 - 10842			
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-

ESPERANZA (DIABLO)		29361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	255979	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	14661	PERF.12762 - 12779
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-

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF. 7987 - 7995	
*02	7000	5810	-0-	-1190	91989	1353 1	3464 3	Y	903	824 1	486
*03	7750	4818	-0-	-2932	89057	993 9	3831 3	Y	839	997 1	328
*04	7500	6113	-0-	-1387	87670	64 1	3988 3	Y	579	461 1	446
*05	7750	4821	-0-	-2929	84741	923 9	4325 3	Y	424	476 1	394
*06	7500	952	-0-	-6548	78193	1488 1	592 3	Y	75	331 1	138
*07	7750	2460	-0-	-5290	72903	637 9	1587 3	Y	50		188
08	7750	472	-0-	-7278	65625	30 1	229 3	Y	48		236
09	30000	160	-0-	-29840	35785	466 9	66 3	Y	15		251
10	31000	-0-	-0-	-31000	4785	277 1		Y	-0-		251
11	5383 R	598	-0-	-4785	-0-	83 9	20 3	Y	-0-		251
12	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-	190 1		Y	-0-		251
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	53 9		Y	75	326 1	-0-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	204692	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5042 - 5045
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013										

XTO ENERGY INC.		945936				ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SIBLEY ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5074 - 5114
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-

ESPERANZA (ZOELLER) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		29361 430 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	8	RRCID ->	258269	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11282 - 11295			
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		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	97	-0-	97	97		8 1	89 3	Y	-0-			-0-

ESPERANZA (2980) RAWHIDE OPERATING, INC. BAILEY, IVA		29361 720 694852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	143844	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	2995 - 2997			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ESPERANZA (3150) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN		29361 725 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3080 - 3334			
08		4419 R	4419	-0-	-0-	-0-		6 1	4413 2	N	-0-			-0-
09		4561	4561	-0-	-0-	-0-		14 1	4547 2	N	-0-			-0-
10		4495	4198	-0-	-297	-0-		42 1	4156 2	N	-0-			-0-
11		4350	4322	-0-	-28	-0-		4322 2		N	-0-			-0-
*12		4635	4635	-0-	-0-	-0-		4635 2		N	-0-			-0-
01		4495	2812	-0-	-1683	-0-		62 1	2750 2	N	-0-			-0-

BORCHERS		WELL #:	13	RRCID ->	217398	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3306 - 3309			
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-

ESPERANZA (8800) ZACHRY EXPLORATION, LLC JACOBS ET AL UNIT		29361 861 950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836			
08		39073	39073	-0-	-0-	-0-		37928 2	1145 9	N	1041	954 1		187
09		38182	38182	-0-	-0-	-0-		37059 2	1123 9	N	1021	1135 1		73
10		39920	39920	-0-	-0-	-0-		38751 2	1169 9	N	1063	1093 1		43
11		37170	33298	-0-	-3872	-0-		32316 2	982 9	N	893	768 1		168
12		38409	28280	-0-	-10129	-0-		27467 2	813 9	N	739	754 1		153
01		38409	34869	-0-	-3540	-0-		33813 2	1056 9	N	960	961 1		152

ESPERANZA (10560) XTO ENERGY INC. FITZHENRY		29361 870 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1R		RRCID -> 269865	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 16552	PERF.10542 - 10552					
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
*02	0	53040	-0-	53040	70013	229 1 220 9	52591 3	N	200	195 1		65
*03	0	62898	-0-	62898	132911	245 1 261 9	62392 3	N	237	185 1		117
*04	0	59418	-0-	59418	192329	236 1 228 9	58954 3	N	207	177 1		147
*05	36839	59155	-0-	22316	214645	119 1 268 9	58768 3	N	244	177 1		214
*06	65010	20871	-0-	-44139	170506	40 1 99 9	20732 3	N	90	175 1		129
*07	67177	60708	-0-	-6469	164037	127 1 276 9	60305 3	N	251	175 1		205
*08	217901	53864	-0-	-164037	-0-	145 1 250 9	53469 3	N	227	187 1		245
*09	65010	43985	-0-	-21025	-0-	142 1 211 9	43632 3	N	192	365 1		72
10	67177	39719	-0-	-27458	-0-	149 1 190 9	39380 3	N	173			245
*11	58740 #	33368	-0-	-25372	-0-	124 1 175 9	33069 3	N	159	357 1		47
12	60698 #	30198	-0-	-30500	-0-	149 1 155 9	29894 3	N	141			187
*01	53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	147 1 244 9	26196 3	N	222	378 1		31

ESPERANZA (12000 SAND) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		29361 872 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 5		RRCID -> 175323	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11978 - 12395					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) ACT OPERATING, INC. O'DANIEL KLIMITCHEK		29842 400 003648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 172077	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2984 - 2991					
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-

KLIMITCHEK, JESSE		29842 400 003648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 173585	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2990 - 2993					
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

EZZELL, S. (FRIO 2800)		//CONT.//		29842 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558									
JURENA				WELL #:	1	RRCID ->	169360	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	3249	PERF.	2837 - 2839
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	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-

FAGAN (MATT 2150)				29938 082	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499									
KENTUCKY-FAGAN				WELL #:	7	RRCID ->	163811	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2158 - 2164
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-

FAGAN (1900)				29938 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MARAN OIL COMPANY				525340									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	269190	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1880 - 1886
08	6975		1175	-0-	-5800	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
09	2250 #		403	-0-	-1847	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	2325 #		558	-0-	-1767	-0-	558	2	N	-0-			-0-
11	1860 #		682	-0-	-1178	-0-	682	2	N	-0-			-0-
12	1674 #		545	-0-	-1129	-0-	545	2	N	-0-			-0-
01	1178 #		528	-0-	-650	-0-	528	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2000)				29938 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499									
KENTUCKY-FAGAN				WELL #:	15	RRCID ->	269650	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2074 - 2078
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN (2100)				29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499									
FAGAN -N-				WELL #:	2	RRCID ->	090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2078 - 2092
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	799	2	N	-0-	-0-
09	930 N	840	-0-	-90	-0-	-0-	150	1	690	2	N	-0-	-0-
10	868 N	678	-0-	-190	-0-	-0-	155	1	523	2	N	-0-	-0-
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	-0-	150	1	592	2	N	-0-	-0-
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	-0-	155	1	628	2	N	-0-	-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-	-0-

FAGAN -M-				WELL #:	6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069 - 2078
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	-0-	155	1	562	2	N	-0-	-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	-0-	150	1	565	2	N	-0-	-0-
10	837 N	618	-0-	-219	-0-	-0-	155	1	463	2	N	-0-	-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	-0-	150	1	498	2	N	-0-	-0-
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	-0-	155	1	475	2	N	-0-	-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	-0-	155	1	342	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAGAN (2150)		29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: A 11		RRCID -> 197193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2138 - 2144	
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	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-

FAGAN (2350)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 147085		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2358 - 2364	
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	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #: A 10		RRCID -> 234538		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2318 - 2328	
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	2	N	-0-
09	2700 N	2484	-0-	-216	-0-	51	1	2433	2	N	-0-
10	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	47	1	2102	2	N	-0-
11	2700 N	1873	-0-	-827	-0-	44	1	1829	2	N	-0-
12	2573 N	1725	-0-	-848	-0-	41	1	1684	2	N	-0-
01	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	34	1	1340	2	N	-0-

FAGAN (2560)		29938 385		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A-		WELL #: 5		RRCID -> 108502		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 2556 - 2560	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013											

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN EST. -M-		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A	
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	155	1	1426	2	N	-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	150	1	1375	2	N	-0-
10	1550 N	1106	-0-	-444	-0-	155	1	951	2	N	-0-
11	1530 N	1039	-0-	-491	-0-	150	1	889	2	N	-0-
12	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	155	1	1124	2	N	-0-
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214		PERF. N/A	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	155	1	489	2	N	-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	150	1	530	2	N	-0-
10	682 N	525	-0-	-157	-0-	155	1	370	2	N	-0-
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	150	1	337	2	N	-0-
12	713 N	485	-0-	-228	-0-	155	1	330	2	N	-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	155	1	305	2	N	-0-

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197													
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080)		30175 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
A. PREISS		WELL #: 1		RRCID -> 249082		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123							
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-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		425821													
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277							
08	713 X	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
10	527 X	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-				-0-
11	510 X	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-				-0-
12	775 X	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-				-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PARSONS & NORMAN		642680													
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612							
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-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MERCY OIL AND GAS, LP		560765													
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695							
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-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412												
PRIESS, A.		WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814			
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	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-

FANNIN, NORTH (3960)		30175 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CLARON CORPORATION		158276												
HANLEY, MABEL ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	124170	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3966 - 3969			
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-

FANNIN, NORTH (4100)		30175 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC.		825485												
WAITSCHIES, A.		WELL #:	1	RRCID ->	127473	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4197 - 4201			
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-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
RIVER RANCH E		WELL #:	11	RRCID ->	200058	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2644 - 2648			
08	3968 #	3490	-0-	-478	-0-	164	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3840 #	3289	-0-	-551	-0-	165	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	3627 #	3444	-0-	-183	-0-	196	1	3248	2	N	-0-			-0-
11	3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	2	N	-0-			-0-
12	3534 #	3331	-0-	-203	-0-	152	1	3179	2	N	-0-			-0-
01	3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
RICHARDSON, LOYD		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534			
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-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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	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-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	3	N	45					169
						50	9									
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	N	62	35	1			196
						68	9									
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	N	33	2	1			227
						36	9									
11	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	128	1	1475	3	N	28	196	1			59
						31	9									
12	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	131	1	1346	3	N	33	19	1			73
						36	9									
01	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	114	1	1222	3	N	39					112
						43	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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-

FANT (WILCOX 10000) LRE OPERATING, LLC BRYSCH GAS UNIT 2			30185 600 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
			WELL #:	2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3038 X	2757	-0-	-281	-0-	171 1	2469 3	N		106			211
							117 9							
09		2940 X	2617	-0-	-323	-0-	169 1	2338 3	N		100	239 1		72
							110 9							
10		3038 X	2694	-0-	-344	-0-	179 1	2397 3	N		107	3 1		176
							118 9							
11		2670 X	2386	-0-	-284	-0-	185 1	2135 3	N		60	25 1		211
							66 9							
12		2759 X	2213	-0-	-546	-0-	186 1	1914 3	N		103	214 1		100
							113 9							
01		2759 X	1895	-0-	-864	-0-	155 1	1664 3	N		69			169
							76 9							
BODDEN-FROST GU 1			WELL #:	4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128		
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-
PAWLIK GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11536 - 11560		
08		868 X	610	-0-	-258	-0-	37 1	572 3	N		1			61
							1 9							
09		360 X	258	-0-	-102	-0-	44 1	212 3	N		2			63
							2 9							
10		899 X	274	-0-	-625	-0-	46 1	225 3	N		3			66
							3 9							
11		870 X	661	-0-	-209	-0-	51 1	607 3	N		3			69
							3 9							
12		899 X	893	-0-	-6	-0-	52 1	840 3	N		1			70
							1 9							
01		620 X	611	-0-	-9	-0-	43 1	566 3	N		2			72
							2 9							
OXY USA INC. STANLEY PAWLIK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163882	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	10143 - 10158		
08		2449 X	488	-0-	-1961	-0-	487 2	1 9	N		1			104
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N		-0-			104
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N		-0-	2 0		102
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N		1	1 0		102
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N		-0-			102
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-			101
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PAWLIK GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11330		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-	8
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	1	8
						1	9					
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	8
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	8
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	8
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-	8

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349				
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-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843				
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-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563				
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	954	1	5541	3	N	45	142
						50	9					
09	5670 X	5627	-0-	-43	-0-	953	1	4607	3	N	61	18
						67	9					
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	990	1	4804	3	N	39	57
						43	9					
11	6330 X	3631	-0-	-2699	-0-	840	1	2758	3	N	30	87
						33	9					
12	6541 X	5391	-0-	-1150	-0-	813	1	4497	3	N	74	161
						81	9					
01	6541 X	3509	-0-	-3032	-0-	778	1	2661	3	N	64	31
						70	9					

OIL AND GAS DIVISION

FELIX (5500)		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920										
CARLISLE, R. E.		WELL #:	1	RRCID ->	001574	COMPL. DATE	07/16/1954	TOTAL DEPTH	5912 PERF. 5522 - 3594			
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-
FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554										
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	141934	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4116 - 4118			
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-
FENNER (FRIO 4075)		30635 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051										
MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	206294	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 4089 - 4093			
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	79 1	3147 2	N	-0-		-0-
09	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	76 1	3072 2	N	-0-		-0-
10	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	81 1	3094 2	N	-0-		-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		-0-
12	3255	X	2526	-0-	-729	-0-	58 1	2468 2	N	-0-		-0-
01	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	77 1	3157 2	N	-0-		-0-
FENNER, EAST (FRIO 4350)		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966										
GLENEAGLES		WELL #:	1	RRCID ->	221327	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4316 - 4318			
08	7499	R	7499	-0-	-0-	-0-	7499 2		N	-0-		-0-
09	5592	R	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-		-0-
10	3254	R	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		-0-
11	7260	#	1832	-0-	-5428	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
12	7502	#	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-		-0-
*01	7502	#	1453	-0-	-6049	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RIEMENSCHNEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	192476	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	15950 PERF.13290 - 13296			
08	930	X	13	-0-	-917	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
12	1116	X	623	-0-	-493	-0-	623 2		N	-0-		-0-
01	1116	X	173	-0-	-943	-0-	173 2		N	-0-		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PARMA		521516										
RIEMENSCHNEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16800 PERF.13306 - 16542			
08	6510	X	3534	-0-	-2976	-0-	1064 1	2470 2	N	-0-		-0-
09	4050	X	2525	-0-	-1525	-0-	827 1	1698 2	N	-0-		-0-
10	3689	X	777	-0-	-2912	-0-	777 1		N	-0-		-0-
11	3570	X	812	-0-	-2758	-0-	812 1		N	-0-		-0-
12	3534	X	847	-0-	-2687	-0-	847 1		N	-0-		-0-
01	3534	X	877	-0-	-2657	-0-	877 1		N	-0-		-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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	7285 X	261	-0-	-7024	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	1228	-0-	-5822	-0-	172	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	724	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	621	1	5696	2	N	-0-					-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	546	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	7285 X	4406	-0-	-2879	-0-	511	1	3895	2	N	-0-					-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

08	372 X	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	2	N	-0-					-0-
09	360 X	317	-0-	-43	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	168	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	761 X	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	1056	-0-	-2137	-0-	99	1	957	2	N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

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-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-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-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASH GORDON (3490)										31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY										020463									
WINGO										WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	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-						

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)										31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										665748										
JOHNSON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	224342	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	13635 - 15645	
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-							

FRIEDRICH'S GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.	15500 - 16654	
08	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1029 3	11 9	N	10		207							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
09	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1096 3	26 9	N	24	175 1	56							
10	1271	N	734	-0-	-537	B	-0-	716 3	18 9	N	16		72							
11	1020	N	622	-0-	-398	B	-0-	611 3	11 9	N	10		82							
12	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1446 3	11 9	N	10		92							
*01	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	821 3	13 9	N	12		104							

FLYING -M- (FRIO 4925)										31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880									
GREER										WELL #:	1	RRCID ->	244755	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	4816 - 4818
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-						

FORT MERRILL (YEGUA)										32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.										429659									
GRANBERRY-JACKSON										WELL #:	2	RRCID ->	245448	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5013 - 5017
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760		N	-0-			-0-						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760		N	-0-			-0-						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760		N	-0-			-0-						
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760		N	-0-			-0-						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760		N	-0-			-0-						
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-4760		N	NO RPT			-0-						

QUORUM ENERGY COMPANY										685767		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
FREEMAN										WELL #:	1	RRCID ->	244339	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	5303 - 5305
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184						
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184						
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184						

FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.			429659												
LANGHAM			WELL #: 1			RRCID -> 194143			COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704			
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	-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-

ACE WALKER NO.1			WELL #: 2ST			RRCID -> 198096			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289			
08	30535	X	23791	-0-	-6744	-0-	23791	2			N	-0-			270
09	28740	X	21391	-0-	-7349	-0-	21391	2			N	-0-			270
10	25761	X	21366	-0-	-4395	-0-	21366	2			N	-0-			270
11	24930	X	9071	-0-	-15859	-0-	9071	2			N	-0-			270
12	25761	X	15748	-0-	-10013	-0-	15748	2			N	-0-			270
01	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT			270

WALKER, ACE			WELL #: 2			RRCID -> 206754			COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998			
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-

GRANBERRY-JACKSON			WELL #: 1			RRCID -> 220211			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230			
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1339	1	7560	2	N	-0-			56
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1308	1	7125	2	N	-0-			56
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	1344	1	6345	2	N	-0-			56
11	6600	X	5557	-0-	-1043	-0-	1252	1	4305	2	N	-0-			56
*12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1340	1	6729	2	N	-0-			56
*01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			56

LANGHAM			WELL #: 3			RRCID -> 262438			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194			
08	21576	X	15547	-0-	-6029	-0-	15547	2			N	-0-			76
09	20880	X	19577	-0-	-1303	-0-	19577	2			N	-0-			76
10	17453	X	15121	-0-	-2332	-0-	15121	2			N	-0-			76
11	16890	X	6604	-0-	-10286	-0-	6604	2			N	-0-			76
12	20243	X	13388	-0-	-6855	-0-	13388	2			N	-0-			76
01	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT			76

LANGHAM			WELL #: 4			RRCID -> 264844			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167			
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1167	-0-	-352	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
11	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-			-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
QUORUM ENERGY COMPANY				685767										
FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 242634	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 13530	PERF. 13136	- 13221					
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 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-

FORTITUDE (800)				32239 425	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
TYLER, EARL W.				875243										
STOLTZFUS, C. B.				WELL #: 3	RRCID -> 069941	COMPL. DATE 01/18/1977	TOTAL DEPTH 4221	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-

FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
DOROTIK G. U.				WELL #: 1R	RRCID -> 226805	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 9150	- 9172					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING				WELL #: 1	RRCID -> 245422	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 8608	- 8669			
08	22785 X	19471	-0-	-3314	-0-	19170 2	301 9	N	274	182 1		326
09	22050 X	19915	-0-	-2135	-0-	19641 2	274 9	N	249	365 1		210
10	22785 X	6637	-0-	-16148	-0-	6521 2	116 9	N	105	181 1		134
11	18840 X	10037	-0-	-8803	-0-	9874 2	163 9	N	148			282
12	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	20378 2	311 9	N	283	379 1		186
*01	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	23720 2	326 9	N	296	375 1		107

FRANCITAS (-A- SAND)				32533 028	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP.				620960										
LOVETT ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 001583	COMPL. DATE 06/03/1953	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 7074	- 7094					
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-

FRANCITAS (F-15-A)
GARRISON LTD.
LOVETT

32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
295861
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9515 R	9515	-0-	-0-	-0-	9507 3	8 9	N		7			230
09	8730 R	8730	-0-	-0-	-0-	8721 3	9 9	N		8			238
10	8153 #	7276	-0-	-877	-0-	7268 3	8 9	N		7			245
11	9210 #	338	-0-	-8872	-0-	325 3	13 9	N		12			257
12	9517 #	9360	-0-	-157	-0-	9259 3	101 9	N		92	188 1		161
*01	11086 R	11086	-0-	-0-	-0-	10723 3	363 9	N		330	373 1		118

FRANCITAS (F-16)
OIL WELL BUYERS CORP.
LOVETT EST.

32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
620960
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	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-

FRANCITAS (FRIO 8600)
OIL WELL BUYERS CORP.
LOVETT EST.

32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
620960
WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

STATOIL OIL & GAS LP
PLANET OIL

816432
WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 8533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

FRANCITAS (MIOCENE B)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
HERLIN, JEAN T.

32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (TRULL 8990)		32533 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997								
RENPRO		WELL #: 1	RRCID -> 203212	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8960	- 8969			
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	1147 N	660	-0-	-487	-0-	210 1	430 2	N	18	111
						20 9				
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	257 1	668 2	N	10	1 8
						11 9				120
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	236 1	692 2	N	32	1 8
						35 9				151
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	155 1	493 2	N	22	2 8
						24 9				171
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	763 2	28 9	N	25	2 8
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	187 1	625 2	N	32	1 8
						35 9				225

FRANCITAS, SOUTH (9,850)		32538 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
WEED, J. F.		WELL #: 20	RRCID -> 234410	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 10326	PERF. 9650	- 9656			
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-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
KUBECKA		WELL #: 3	RRCID -> 234930	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11029	- 11650			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
10	T. A.	817	-0-	817	817	816 2	1 9	N	1	53 1
11	T. A.	1613	-0-	1613	2430	1613 2		N	-0-	1 8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2430		N	2	48
*01	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-	49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KUBECKA		WELL #: 1	RRCID -> 231784	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10061	- 10078			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013										

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WEED A		WELL #: 1	RRCID -> 245483	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11028	- 11037			
08	18507 X	14990	-0-	-3517	-0-	14375 2	615 9	N	559	555 1
09	17550 X	14851	-0-	-2699	-0-	13497 2	1354 9	N	1231	1230 1
10	18135 X	14515	-0-	-3620	-0-	13544 2	971 9	N	883	745 1
11	17220 X	15510	-0-	-1710	-0-	14639 2	871 9	N	792	898 1
12	17794 X	13957	-0-	-3837	-0-	13055 2	902 9	N	820	717 1
01	15345 X	13016	-0-	-2329	-0-	12126 2	890 9	N	809	567 1

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 2		RRCID -> 186638	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 5505	PERF. 4799	- 4829				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #: 1		RRCID -> 172726	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 4698	PERF. 3828	- 3834				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARNHART		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BARNHART		178417		WELL #: 2		RRCID -> 172735	COMPL. DATE 10/24/1998	TOTAL DEPTH 4684	PERF. 3880	- 3888				
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR		-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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LONG		251883		WELL #: 8		RRCID -> 197467	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3724	- 3731				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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-
LONG		251883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LONG		251883		WELL #: 15		RRCID -> 261008	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 4312	PERF. 3680	- 3984				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

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	1271 #	589	-0-	-682 B	-16240	67	1	461	2	N	55		224
09	1230 #	726	-0-	-504 B	-16744	106	1	570	3	N	45	175 1	94
10	1271 #	915	-0-	-356 B	-17100	152	1	699	3	N	58		152
11	1080 #	784	-0-	-296 B	-17396	112	1	617	2	N	50		202
12	1116 #	805	-0-	-311 B	-17707	110	1	643	2	N	47		249
01	930 #	-0-	-0-	-930 B	-18637	52	9			N	61	181 1	129

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

08	DLQ G-10	174	-0-	174 B	-5273	15	1	107	2	Y	47		235
09	DLQ G-10	148	-0-	148 B	-5125	52	9	92	2	Y	35	172 1	98
10	0 N	168	-0-	168 B	-4957	17	1	97	2	Y	45		143
11	0 N	155	-0-	155 B	-4802	21	1	116	2	Y	16	5 1	154
12	155 N	156	-0-	1 B	-4801	50	9	93	2	Y	43		197
01	0 N	163	-0-	163 B	-4638	16	1	100	2	Y	42		239

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

08	DLQ G-10	706	-0-	706 B	706	80	1	548	2	Y	71	118 1	221
09	DLQ G-10	948	-0-	948 B	1654	78	9	723	2	Y	82	111 1	192
10	2654 N	1000	-0-	-1654 B	-0-	135	1	725	2	Y	107		299
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	90	9	565	2	Y	59	155 1	203
12	992 N	571	-0-	-421 B	-0-	118	9	450	2	Y	39		242
*01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	103	1	534	2	Y	77	260 1	59

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190

08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	248	1	533	2	N	-0-		-0-
09	810 X	673	-0-	-137	-0-	240	1	433	2	N	-0-		-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	248	1	604	2	N	-0-		-0-
11	810 X	796	-0-	-14	-0-	240	1	556	2	N	-0-		-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	248	1	649	2	N	-0-		-0-
*01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	248	1	579	2	N	-0-		-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	4222	1	10205	2	N	69	182	1		65
							76	9								
09		15180 X	12960	-0-	-2220	-0-	4622	1	8250	2	N	80	58	1		87
							88	9								
10		14880 X	13048	-0-	-1832	-0-	2866	1	10102	2	N	73				160
							80	9								
11		14040 X	12711	-0-	-1329	-0-	2283	1	10374	2	N	49	179	1		30
							54	9								
12		14508 X	13238	-0-	-1270	-0-	2079	1	11076	2	N	75				105
							83	9								
01		14508 X	12118	-0-	-2390	-0-	2286	1	9752	2	N	73				178
							80	9								

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
09		11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-	125	1		23
10		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-				23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
08		58201 X	58201	-0-	-0-	-0-	111	1	57628	2	N	420	404	1		170
							462	9								
09		53790 X	53551	-0-	-239	-0-	53105	2	446	9	N	405	375	1		200
10		59799 X	50751	-0-	-9048	-0-	298	1	50027	2	N	387	360	1		227
							426	9								
11		57870 X	46093	-0-	-11777	-0-	73	1	45582	2	N	398	555	1		70
							438	9								
12		59799 X	47910	-0-	-11889	-0-	99	1	47352	2	N	417	374	1		113
							459	9								
01		58187 X	47327	-0-	-10860	-0-	707	1	46177	2	N	403	378	1		138
							443	9								

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	1814	1	4386	2	N	-0-				-0-
09		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	2041	1	3643	2	N	-0-				-0-
10		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1212	1	4273	2	N	-0-				-0-
11		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	984	1	4470	2	N	-0-				-0-
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	889	1	4738	2	N	-0-				-0-
01		3720 X	2343	-0-	-1377	-0-	445	1	1898	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PRIDGEN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	249182	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	16674	PERF.12822	- 14140
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	237 X	237	-0-	-0-	-0-	69	1	166	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-

MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.12944	- 15784
08	775 X	639	-0-	-136	-0-	1	1	638	2	N	-0-	-0-
09	690 X	495	-0-	-195	-0-	495	2			N	-0-	-0-
10	682 X	528	-0-	-154	-0-	117	1	411	2	N	-0-	-0-
11	630 X	472	-0-	-158	-0-	85	1	387	2	N	-0-	-0-
12	651 X	499	-0-	-152	-0-	79	1	420	2	N	-0-	-0-
01	651 X	466	-0-	-185	-0-	88	1	378	2	N	-0-	-0-

D AND J OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	14622	PERF.13242	- 13749
REIFFERT-THOMAS G. U. #1		196231										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11853	- 12963
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		WELL #:		1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12342	- 12451
SIXJAY		660819										
08	1550 X	1359	-0-	-191	-0-	200	1	1155	2	N	4	154
						4	9					
09	1500 X	1390	-0-	-110	-0-	200	1	1183	2	N	6	160
						7	9					
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1355	2	N	8	168
						9	9					
11	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	200	1	1129	2	N	11	179
						12	9					
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1432	2	N	40	219
						44	9					
01	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	200	1	1248	2	N	20	74
						22	9				165 1	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
M O	ALLOW CODE	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	434 X	404	-0-	-30	-0-	100	1	302	2	N	2	54
						2	9				172	1
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	100	1	364	2	N	9	63
						10	9					
10	434 X	411	-0-	-23	-0-	100	1	292	2	N	17	80
						19	9					
11	420 X	307	-0-	-113	-0-	100	1	194	2	N	12	92
						13	9					
12	496 X	390	-0-	-106	-0-	100	1	281	2	N	8	100
						9	9					
01	496 X	427	-0-	-69	-0-	100	1	316	2	N	10	110
						11	9					

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	90
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-	90
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	90
11	2190 X	1919	-0-	-271	-0-	1764	2	155	9	N	141	231
12	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			N	-0-	231
01	2263 X	1413	-0-	-850	-0-	1407	2	6	9	N	5	50
											186	1

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
08	5146 X	4523	-0-	-623	-0-	4503	2	20	9	N	18	100
09	4920 X	4321	-0-	-599	-0-	4304	2	17	9	N	15	115
10	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	4374	2	23	9	N	21	132
											4	8
11	4650 X	4126	-0-	-524	-0-	4109	2	17	9	N	15	147
12	4650 X	3989	-0-	-661	-0-	3969	2	20	9	N	18	165
01	4526 X	3432	-0-	-1094	-0-	3417	2	15	9	N	14	179

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
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	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-

XTO ENERGY INC. 945936												
FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030												
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013										

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883								
SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 264798		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589		
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 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09	210 X	69	-0-	-141	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	217 X	81	-0-	-136	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	210 X	103	-0-	-107	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	155 X	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-		-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217								
HUGHES, DAN A.		WELL #: 4		RRCID -> 089885		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)		33026 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NELSON, JAMES L.		604295								
TEAGUE, J & I		WELL #: 1		RRCID -> 260577		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-

FRIO (3580)		33037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 266637		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819		
08	0 W	1244	-0-	1244	113751	1244 2	N	-0-		-0-
09	0 W	985	-0-	985	114736	985 2	N	-0-		-0-
10	0 W	973	-0-	973	115709	973 2	N	-0-		-0-
11	0 W	825	-0-	825	116534	825 2	N	-0-		-0-
12	0 W	705	-0-	705	117239	705 2	N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	117239		N	NO RPT		-0-

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BSE PRODUCTION CO.		104965								
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 2		RRCID -> 258175		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300		
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 2	N	-0-		-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	562 2	N	-0-		-0-
11	390 N	213	-0-	-177	-0-	213 2	N	-0-		-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312 2	N	-0-		-0-
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2	N	-0-		-0-

GAFFNEY (4700)		33638 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939										
PRICE G. U. -T-		WELL #: 1 C		RRCID -> 067528		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) 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-

GAFFNEY (5300)		33638 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ARKANSAS FUEL OIL CORP.		030600										
TERRELL, ETTA		WELL #: A 2		RRCID -> 001631		COMPL. DATE 06/06/1945		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323				
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-

BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939										
PRICE G. U. -T-		WELL #: 1 T		RRCID -> 067529		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 5912 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-

GAFFNEY (5540, N W)		33638 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
BLANCA SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 245564		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442				
08	8060 #	5374	-0-	-2686	-0-	111 1	5263 2	N	-0-			-0-
09	7770 #	5528	-0-	-2242	-0-	132 1	5396 2	N	-0-			-0-
10	8029 #	5683	-0-	-2346	-0-	107 1	5576 2	N	-0-			-0-
11	5880 #	5748	-0-	-132	-0-	106 1	5642 2	N	-0-			-0-
12	5993 R	5993	-0-	-0-	-0-	121 1	5872 2	N	-0-			-0-
*01	5841 R	5841	-0-	-0-	-0-	127 1	5714 2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
RIO RANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258043		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934				
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-

HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750				
08	6200 X	5711	-0-	-489	-0-	5711 2		N	-0-			52
09	5940 X	4980	-0-	-960	-0-	4980 2		N	-0-			52
10	6138 X	3335	-0-	-2803	-0-	3331 2	4 9	N	4			56
11	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273 2		N	-0-			56
12	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	5321 2		N	-0-			56
01	5704 X	3620	-0-	-2084	-0-	3620 2		N	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (5200)		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 1		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5050 - 5056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10610 2			N	-0-			202
09		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2			N	-0-			202
10		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2			N	-0-			202
11		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9729 2	187	9	N	170	353	1	19
12		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11138 2	56	9	N	51			70
01		7750 X	6235	-0-	-1515	-0-	6235 2			N	-0-			70

JOHNSTON		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378		PERF. N/A		
08		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13355 2			N	-0-			-0-
09		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606 2			N	-0-			-0-
10		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118 2			N	-0-			-0-
11		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2			N	-0-			-0-
12		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585 2			N	-0-			-0-
01		6975 X	6725	-0-	-250	-0-	6725 2			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		220833		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9195 - 9228		
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-			-0-
09		420 N	170	-0-	-250	-0-	170 2			N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300		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-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846 - 8950		
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-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720		
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-	

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)		33883 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 3A		RRCID -> 151835		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11788 - 11824		
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-	

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 1A		RRCID -> 145757		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 7100 - 7108		
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-	

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638		
08	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	330 2	Y	-0-		122	
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	415	85 2	Y	-0-		122	
10		560 N	145	-0-	-415	-0-	145 2	Y	-0-		122	
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		122	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		122	
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	50 2	8 9 Y	7		129	

GANADO (F- 3-A LOWER)		33889 091		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 29		RRCID -> 209898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 5392 - 5397		
08		310 #	-0-	-0-	-310	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (F- 4-C SEG 2)			33889 273 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996											
M L & I GAS UNIT			WELL #:	20 F	RRCID ->	115989	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5910 - 5912		
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			240
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			240
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			240
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			240
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			240
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			240

ROSS GAS UNIT (AT4)			WELL #:		10		RRCID ->	219615		COMPL. DATE	10/17/2005		TOTAL DEPTH	6715		PERF.	5930 - 5934	
08	2091 X	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	1			N	-0-							10
09	1650 X	905	-0-	-745 B	-0-	546	1	359	9	N	326	336	1					-0-
10	1705 X	429	-0-	-1276 B	-0-	247	1	182	9	N	165	164	1					1
11	2010 X	640	-0-	-1370 B	-0-	416	1	29	2	N	177	161	1					17
12	2077 X	244	-0-	-1833 B	-0-	195	9											17
01	2077 X	80	-0-	-1997 B	-0-	188	1	56	2	N	-0-							17
						43	1	37	2	N	-0-							17

GANADO (F- 7-B)			33889 312 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996											
M & O GAS UNIT			WELL #:	11 H	RRCID ->	038200	COMPL. DATE	12/11/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6536 - 6541	
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-

HULTQUIST, M.			WELL #:		9 H		RRCID ->	091852		COMPL. DATE	01/02/1981		TOTAL DEPTH	7826		PERF.	6529 - 6533	
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-				

GANADO (F-14)			33889 390 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996											
M & O GAS UNIT			WELL #:	11 I	RRCID ->	038201	COMPL. DATE	12/11/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7008	
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-

GANADO (F-16)			33889 403 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC			452996												
M & O GAS UNIT			WELL #:	8 F	RRCID ->	036262	COMPL. DATE	03/05/1972		TOTAL DEPTH	7655		PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337	

GANADO (F-18)			33889 481		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996													
M & O GAS UNIT			WELL #: 8 G		RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307						
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	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-

GANADO (FRIO 4-D)			33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC			886209													
BURES			WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3223	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-				35
09		2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				35
10		2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	35	54	1		16
11		2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	5				21
12		2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				21
01		2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				21

GANADO (FRIO 6620)			33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
FORMATION RESOURCES LLC			276936													
MCCRORY			WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624						
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	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-

GANADO (FRIO 5550)			33889 604		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996													
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 248396		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

GANADO (MARG. 1)			33889 637		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996													
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 184299		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4970 - 4980						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
ROSS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	047144	COMPL. DATE	08/14/1969	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4090 - 4095
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	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-

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 J	RRCID ->	036257	COMPL. DATE	12/10/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7604 - 7609
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-

GANADO (3620)		33889 780		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:	29	RRCID ->	195916	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 3493 - 3502
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (3675)		33889 793		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
M & O GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	180784	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 3676 - 3686
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT/O. HULT.		WELL #:	5H	RRCID ->	182691	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 3675 - 3685
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
HULQUIST, M.		WELL #:	8 D	RRCID ->	069400	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	7655	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-

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996										
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		26	RRCID ->	111336	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 3685 - 3696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID ->	179103	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3693 - 3698			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 3675 - 3685			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3695 - 3707			
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-

GANADO (3700 -A-)		WELL #:		1	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3726 - 3736			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800)		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3838 - 3840			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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-

GANADO (3800)		//CONT.// 33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		//CONT.// 452996							
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 20 F		RRCID -> 090955		COMPL. DATE 12/07/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 3660 - 3664	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

M. L. & I. GAS UNIT		WELL #: 25F		RRCID -> 188620		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	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-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	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-

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

GANADO (3900)		//CONT.//		33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		32	RRCID ->	155572	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	3852 - 3855
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	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-

GANADO (4000)		//CONT.//		33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4042 - 4048
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-

TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		3	RRCID ->	093466	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4027 - 4034
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	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-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4036 - 4046
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	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-

GANADO (4100)		//CONT.//		33889 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		30	RRCID ->	134904	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	4041 - 4048
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	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-

GANADO (4170)		//CONT.//		33889 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		22 H	RRCID ->	092873	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4172 - 4176
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-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		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 8		RRCID -> 056775		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A		
ROSS, HANNA												
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	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-

SILLIMAN GAS UNIT		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FORMATION RESOURCES LLC		276936		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440		
MCCRORY, W.W.												
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-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH)		33890 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1		RRCID -> 267660		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524		
SKALICKY, ET AL GAS UNIT												
08	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617		
SILLIMAN GAS UNIT												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3100 N	3483	-0-	383	383	3483	1	N	-0-			-0-
11	3000 N	5018	-0-	2018	2401	4691	1	N	-0-	327	2	-0-
12	3100 N	2625	-0-	-475	1926	2017	1	N	-0-	608	2	-0-
01	775	-0-	-0-	-775	1151			N	-0-			-0-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 6		RRCID -> 085592		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682		
MAURITZ, T. N.												
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

GANADO, WEST			//CONT.//		33898 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			//CONT.//		676073							
KURETSCH, RAYMOND			WELL #:		1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 - 4672
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

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-

GANADO, WEST (5100)					33898 164	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC					676073							
NIEBUHR, A. L.			WELL #:		7 D	RRCID ->	064386	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	6350	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-

SPACEK, FRANK			WELL #:		11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GANADO, WEST (5150)					33898 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC					676073							
KURETSCH, RAYMOND			WELL #:		2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159
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-

GANADO, WEST (5200)					33898 205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC					676073							
POWERS, JAMES			WELL #:		1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 - 5216
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-

CRAVENS, E.T.			WELL #:		8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5192 - 5198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 MAURITZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

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

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
 GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

08	6820 X	3441	-0-	-3379	-0-	66	1	3374	2	N	1					97
						1	9									
09	5910 X	3719	-0-	-2191	-0-	86	1	3633	2	N	-0-					97
10	5673 X	2490	-0-	-3183	-0-	72	1	2418	2	N	-0-					97
11	5010 X	2302	-0-	-2708	-0-	78	1	2223	2	N	1					98
						1	9									
12	4495 X	2694	-0-	-1801	-0-	121	1	2573	2	N	-0-					98
01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	115	1	2554	2	N	-0-					98

OILSTONE OPERATING, LLC 620796
 FRANZ WELL #: 1 RRCID -> 207974 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4449

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-

SANDHOP "A" WELL #: 1 RRCID -> 210021 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4495 - 4498

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-

OIL AND GAS DIVISION

GARCITAS CREEK (6032)													
HOLLIMON OIL CORPORATION													
GARCITAS RANCH "A"													
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
393345													
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	4905 2	252 9	N	229	160 1		208
09		18881	18881	-0-	-0-	-0-	17975 2	906 9	N	824	705 1	2 8	325
10		31215	31215	-0-	-0-	-0-	29740 2	1475 9	N	1341	1369 1		297
11		31490	31490	-0-	-0-	-0-	30008 2	1482 9	N	1347	1262 1		382
12		31843	31843	-0-	-0-	-0-	30317 2	1526 9	N	1387	1435 1		334
*01		33586	33586	-0-	-0-	-0-	32002 2	1584 9	N	1440	1579 1		195

GARDEN (MIDDLE WILCOX)													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													
HELM - ARBURN UNIT													
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
411736													
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 N	445	-0-	-51	-0-	104 1	321 2	Y	18			35
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	20 9	92 1	Y	34	40 1		29
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	37 9	98 1	Y	24	36 1		17
11		420 N	303	-0-	-117	-0-	26 9	72 1	Y	21			38
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 9	94 1	Y	33	39 1		32
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	36 9	88 1	Y	26	35 1		23
							29 9						

GREEN, HELEN													
WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		465 X	415	-0-	-50	-0-	102 1	313 2	N	-0-			267
09		450 X	384	-0-	-66	-0-	88 1	296 2	N	-0-			267
10		465 X	403	-0-	-62	-0-	91 1	312 2	N	-0-			267
11		450 X	278	-0-	-172	-0-	72 1	206 2	N	-0-			267
12		465 X	445	-0-	-20	-0-	86 1	359 2	N	-0-			267
*01		403 X	373	-0-	-30	-0-	80 1	293 2	N	-0-			267

PETERSON													
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* 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-

HELM-ARBURN UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5115 X	3456	-0-	-1659	-0-	3325 2	131 9	Y	119			224
09		4950 X	3417	-0-	-1533	-0-	3096 2	321 9	Y	292	317 1		199
10		4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	3192 2	266 9	Y	242	319 1		122
11		3810 X	1476	-0-	-2334	-0-	1411 2	65 9	Y	59			181
12		3534 X	2579	-0-	-955	-0-	2510 2	69 9	Y	63	139 1		105
*01		3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3181 2	128 9	Y	116	141 1		80

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
HOBBES		WELL #: 1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
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-

BARNES, LEON		WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717		
08	5146 #	4655	-0-	-491	-0-	236 1	4389 3	Y	27 73 1	161
09	4659 R	4659	-0-	-0-	-0-	30 9 320 1	4325 3	Y	13 137 1	37
10	4650 #	3902	-0-	-748	-0-	14 9 372 1	3510 3	Y	18	55
11	4500 #	4316	-0-	-184	-0-	20 9 319 1	3917 3	Y	73	128
12	4805 #	3318	-0-	-1487	-0-	80 9 243 1	3050 3	Y	23 79 1	72
01	4805 #	3466	-0-	-1339	-0-	25 9 208 1	3225 3	Y	30	102
						33 9				

GATA (WILCOX 12500)		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720								
BAKER-BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720												
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

XTO ENERGY INC. 945936												
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11806 - 12064												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510												
08		589 N	353	-0-	-236	-0-	353	3			Y	2
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	1
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	1
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	1
12		465 N	275	-0-	-190	-0-	275	3		1	1	-0-
01		1209 N	459	-0-	-750	-0-	459	3			Y	-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356												
08		7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	440	1	6082	3	Y	259
							74	9				
09		6480 X	5890	-0-	-590	-0-	300	1	5564	3	Y	61
							26	9				
10		5952 X	5369	-0-	-583	-0-	299	1	5039	3	Y	89
							31	9				
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	343	1	6306	3	Y	170
							89	9				
12		6603 X	4705	-0-	-1898	-0-	411	1	4263	3	Y	94
							31	9				
01		6603 X	5457	-0-	-1146	-0-	399	1	5015	3	Y	133
							43	9				

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATA (14,100 SAND) VIPER S.W.D., LLC BARNES			34176 700 886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
			WELL #: 1	RRCID -> 247281	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 15526	PERF. 13549	- 13614				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* 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-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) CONTINENTAL OPERATING CO. CANFIELD RANCH			34494 250 173749	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK						
			WELL #: 1	RRCID -> 262232	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 6676	- 6859				
08	2941	3576	-0-	635 B	-830	3539	2	37	9	N	34	127
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-145	CANCELLED	UNDERAGE ->	-685						
09	1934	2351	-0-	417 B	272	2328	2	23	9	N	21	148
10	1634	2113	-0-	479 B	751	2079	2	34	9	N	31	179
11	3388	1667	-0-	-1721 B	-970	1667	2			N	-0-	179
12	3161	3033	-0-	-128 B	-1098	3029	2	4	9	N	4	183
01	2825	2498	-0-	-327 B	-1425	2481	2	17	9	N	15	51

FAULCONER, VERNON E., INC. UNITAS, RUTH			263701	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK						
			WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906				
08	2235	2846	-0-	611 B	-7796	398	1	2414	2	N	31	90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5350	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2446						
09	1465	2444	-0-	979 B	-4371	365	1	2079	2	N	-0-	90
10	1238	2617	-0-	1379 B	-2992	404	1	2207	2	N	5	95
11	2567	2190	-0-	-377 B	-3369	386	1	1795	2	N	8	103
12	2396	2466	-0-	70 B	-3299	497	1	1956	2	N	12	115
01	2141	2580	-0-	439 B	-2860	488	1	2092	2	N	-0-	115

RUTH UNITAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938				
08	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	226	1	1371	2	N	-0-	111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	219	1	1245	2	N	-0-	111
10	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	197	1	1079	2	N	-0-	111
11	1368 N	1137	-0-	-231 B	-0-	201	1	936	2	N	-0-	111
12	1277 N	1148	-0-	-129 B	-0-	232	1	916	2	N	-0-	111
*01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	227	1	974	2	N	-0-	111

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) COBRA OIL & GAS CORPORATION PALMER			34494 500 163000	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK						
			WELL #: 1	RRCID -> 266781	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8523	- 8533				
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	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-

M		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

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
E. & R. OIL COMPANY		238614		WELL #: 1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 2681 - 2685			
NELSON, M. B.															
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-

*06		5280 X	2097	-0-	-3183	-0-	2097 2			N	-0-	28 7			197

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)		34501 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BEXCO OPERATING, INC.		068468		WELL #: 1 B		RRCID -> 201438		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6399 - 6430			
DOS HOMBRES															
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		4727 2			N	-0-				197
08	4247 X	3314	-0-	-933	-0-		3314 2			N	-0-				197
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		5070 2	53 9	N	48					245
10	4712 X	2935	-0-	-1777	-0-		2822 2	113 9	N	103	155 1				193
11	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-		5468 2	24 9	N	22					215
12	5301 X	2899	-0-	-2402	-0-		2898 2	1 9	N	1					216
01	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-		3908 2			N	-0-				216

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, W. (7250)		34501 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #: 2		RRCID -> 102064		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3860 - 3900			
ARTHUR RICHTER GAS UNIT															
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-

08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-				-0-

GEORGE WEST, WEST (7300)		34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526		PERF. 7329 - 7339			
WEST, GEORGE ESTATE															
09	1740 N	40	-0-	-1700	-0-		40 2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1100	-0-	-326	-0-		1100 2			N	-0-				-0-
11	900 N	334	-0-	-566	-0-		334 2			N	-0-				-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 2			N	-0-				-0-
*01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372 2			N	-0-				-0-

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
WEST, GEORGE ESTATE															
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-

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 - 7916	
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	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707									
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988		
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	155	3	2	9	N	2	99
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11	110
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	3	2	9	N	2	112
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	N	8	120
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	232	3	20	9	N	18	17
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	227	3	7	9	N	6	23

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
LRE OPERATING, LLC		511727									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746	
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-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676	
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-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470		
NELSON, C. S.		WELL #: 8										
08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7791	2	101	9	N	92	106
09	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	13026	2	172	9	N	156	86
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13049	2	249	9	N	226	57
11	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	22970	2	260	9	N	236	219
12	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12350	2	173	9	N	157	164
*01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10173	2	158	9	N	144	131

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

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	4774 X	4124	-0-	-650	-0-	672	1	3409	2	N	39	181	1	78	
09	4620 X	4082	-0-	-538	-0-	43	9	3310	2	N	91			169	
10	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	100	9	3629	2	N	130	179	1	120	
11	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	744	1	3327	2	N	60			180	
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	143	9	3263	2	N	50			230	
01	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	720	1	3125	2	N	52	170	1	112	
						66	9								
						696	1								
						55	9								
						624	1								
						57	9								

LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

08	868 X	682	-0-	-186	-0-	44	1	631	3	N	6			50
09	840 X	663	-0-	-177	-0-	7	9	611	3	N	7	14	1	43
10	868 X	621	-0-	-247	-0-	44	1	572	3	N	5	1	1	47
11	660 X	553	-0-	-107	-0-	8	9	505	3	N	4	6	1	45
12	682 X	455	-0-	-227	-0-	43	1	409	3	N	5	7	1	43
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	6	9	294	3	N	2			45
						27	1							
						2	9							

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	990	1	10732	3	N	157			324
09	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	173	9	9467	3	N	188	384	1	128
10	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	918	1	9754	3	N	174	11	1	291
11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	207	9	7904	3	N	155	102	1	344
12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	977	1	7005	3	N	185	299	1	230
01	7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	191	9	5346	3	N	137	199	1	168
						898	1							
						171	9							
						899	1							
						204	9							
						649	1							
						151	9							

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	1			1
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	9	29	3	N	-0-	1	1	-0-
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1			1
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1	-0-
12	31 X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1			1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

*** JANUARY 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK										
OXY USA INC. 630591										
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08		519 N	519 -0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		171
09		450 N	380 -0-	-70	-0-	380 2	N	-0-		171
10		434 N	88 -0-	-346	-0-	86 2	N	2 0		171
11		510 N	-0- -0-	-510	-0-		N	1 0		170
12		403 N	-0- -0-	-403	-0-		N			170
01		93 N	8 -0-	-85	-0-	8 2	N	-0-		170

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175										
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106										
08		4464 X	4120 -0-	-344 B	-0-	4051 2	69 9 N	63	189 1	114
09		4050 X	3771 -0-	-279 B	-0-	3707 2	64 9 N	58		172
10		4650 X	4456 -0-	-194 B	-0-	4349 2	107 9 N	97		269
11		4500 X	3040 -0-	-1460 B	-0-	2975 2	65 9 N	59		328
12		4650 X	2278 -0-	-2372 B	-0-	2220 2	58 9 N	53	180 1	201
01		4464 X	3347 -0-	-1117 B	-0-	3250 2	97 9 N	88		289

OXY USA INC. 630591										
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144										
08		4216 X	1922 -0-	-2294 B	-0-	1823 2	99 9 N	90		250
09		4080 X	2294 -0-	-1786 B	-0-	2171 2	123 9 N	112	186 1	176
10		2418 X	2183 -0-	-235 B	-0-	2059 2	124 9 N	113	14 0	82
11		3806 X	3806 -0-	-0- B	-0-	3692 2	114 9 N	104	12 0	174
12		2356 X	2205 -0-	-151 B	-0-	2084 2	121 9 N	110	6 0	98
01		2356 X	1922 -0-	-434 B	-0-	1804 2	118 9 N	107		205

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160										
08		7471 X	4186 -0-	-3285 B	-0-	4130 2	56 9 N	51		80
09		7230 X	5093 -0-	-2137 B	-0-	5086 2	7 9 N	6		86
10		5053 X	4944 -0-	-109 B	-0-	4894 2	50 9 N	45	33 0	98
11		9261 X	9261 -0-	-0- B	-0-	9227 2	34 9 N	31	28 0	101
12		5270 X	4277 -0-	-993 B	-0-	4273 2	4 9 N	4	13 0	92
01		5270 X	4313 -0-	-957 B	-0-	4310 2	3 9 N	3		95

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080										
08		5208 X	1648 -0-	-3560 B	-0-	1454 2	194 9 N	176	179 1	99
09		5040 X	3074 -0-	-1966 B	-0-	2602 2	472 9 N	429	177 1	351
10		2750 X	2750 -0-	-0- B	-0-	2312 2	438 9 N	398	19 0	388
11		4085 X	4085 -0-	-0- B	-0-	3802 2	283 9 N	257	14 0	284
12		3193 X	2790 -0-	-403 B	-0-	2304 2	486 9 N	442	291 0	72
01		3162 X	2774 -0-	-388 B	-0-	2231 2	543 9 N	494	179 1	387

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154 #	3936	-0-	-218	-0-	457 1 83 9	3396 3	N	75			180
09	3930 #	3646	-0-	-284	-0-	391 1 109 9	3146 3	N	99	73 1		206
10	4061 #	3796	-0-	-265	-0-	419 1 84 9	3293 3	N	76	172 1		110
11	3810 #	3603	-0-	-207	-0-	422 1 120 9	3061 3	N	109	34 1		185
12	3937 #	3114	-0-	-823	-0-	411 1 109 9	2594 3	N	99	231 1		53
01	3937 #	3757	-0-	-180	-0-	442 1 145 9	3170 3	N	132			185

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	50 1		-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 10838

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-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	961 #	454	-0-	-507	-0-	444 2	10 9		N	9	179 1	166
09	750 #	332	-0-	-418	-0-	326 2	6 9		N	5		171
10	744 #	269	-0-	-475	-0-	265 2	4 9		N	4		175
11	450 #	238	-0-	-212	-0-	236 2	2 9		N	2		177
12	465 #	232	-0-	-233	-0-	223 2	9 9		N	8		185
01	465 #	163	-0-	-302	-0-	155 2	8 9		N	7		192
GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK CONTINENTAL OPERATING CO. 173749 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720												
08	25203 X	22713	-0-	-2490 B	-0-	22016 2	697 9		N	634	708 1	119
09	24270 X	20466	-0-	-3804 B	-0-	19786 2	680 9		N	618	540 1	197
10	23157 X	20657	-0-	-2500 B	-0-	19979 2	678 9		N	616	716 1	97
11	21990 X	18185	-0-	-3805 B	-0-	17538 2	647 9		N	588	549 1	136
12	22723 X	7720	-0-	-15003 B	-0-	6981 2	739 9		N	672	719 1	89
01	22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754 2	737 9		N	670	542 1	217
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758												
08	6634 X	6454	-0-	-180 B	-0-	6254 2	200 9		N	182	159 1	258
09	6420 X	5605	-0-	-815 B	-0-	5466 2	139 9		N	126	180 1	204
10	6634 X	4417	-0-	-2217 B	-0-	4309 2	108 9		N	98	179 1	123
11	6240 X	4263	-0-	-1977 B	-0-	4015 2	248 9		N	225	175 1	173
12	20241 X	20241	-0-	-0 B	-0-	19794 2	447 9		N	406	362 1	217
*01	7875 X	7875	-0-	-0 B	-0-	7396 2	479 9		N	435	360 1	292
KALER ENERGY CORP. 450261 GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900												
08	5084 X	4808	-0-	-276 B	-0-	4719 2	89 9		N	81		139
09	4866 X	4866	-0-	-0 B	-0-	4769 2	97 9		N	88		227
10	4960 X	4776	-0-	-184 B	-0-	4684 2	92 9		N	84	258 1	53
11	4800 X	4583	-0-	-217 B	-0-	4483 2	100 9		N	91		144
12	5022 X	4217	-0-	-805 B	-0-	4129 2	88 9		N	80		224
01	5022 X	4296	-0-	-726 B	-0-	4195 2	101 9		N	92	192 1	124
STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530												
08	4154 X	2983	-0-	-1171 B	-0-	2983 2			N	-0-		53
09	3660 X	3077	-0-	-583 B	-0-	3077 2			N	-0-		53
10	3596 X	3069	-0-	-527 B	-0-	3065 2	4 9		N	4		57
11	3420 X	2904	-0-	-516 B	-0-	2902 2	2 9		N	2		59
12	3534 X	2917	-0-	-617 B	-0-	2911 2	6 9		N	5		64
01	3193 X	2798	-0-	-395 B	-0-	2795 2	3 9		N	3		67
GOHLKE,N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT B D PRODUCTION CO., INC. 040190 MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	52	13 1	39 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-		-0-
*01	52 R	-0-	-0-	-52	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDENROD CREEK (GOFF) CAMOIL, INC. GOFF MINERAL TRUST			35598 175 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
			WELL #:	02	RRCID ->	184459	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6716 -	6730
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

J&G OIL & GAS GOFF MINERAL TRUST			427635 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
			WELL #:	1	RRCID ->	184797	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 -	6629

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-

GOLIAD, NORTH (2650) GINTHER, WARREN & GINTHER FROMME, L. C.			35687 666 307360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
			WELL #:	1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2671 -	2681

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-

GOLIAD, N. (3250) AMPAK OIL COMPANY MARTIN, MARY			35687 710 020463		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
			WELL #:	1	RRCID ->	193749	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3184 -	3192

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-

GOLIAD, WEST (MACHANK) XTO ENERGY INC. CREWS			35694 150 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
			WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11796 -	11801

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

GOLIAD, WEST (2650) LIGHTNING OIL COMPANY COHN		35694 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: GOLIAD			
		500600		WELL #:	2-C	RRCID ->	189621	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2544 - 2548
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) OAK ENERGY, LLC BAKER		35694 900 NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: GOLIAD			
		617101		WELL #:	1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10665 - 10674
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						21
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						26
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	17	43
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	2	45
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-	45

FUNK, ET AL GAS UNIT		35694 750 ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LAVACA			
		093620		WELL #:	1A	RRCID ->	267082	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11322 - 11336
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	202	9	184	222
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	150	9	136	358
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	190	9	173	361
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	75	9	68	429
*12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	169	9	154	237
*01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	153	9	139	206

GOOD HOPE (WICK 10100) BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT		35765 750 ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LAVACA			
		093620		WELL #:	1	RRCID ->	122617	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310	N	64	-0-	-246	-0-	-0-	58	2	6	9	5	193
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					-0-	193
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	-0-	129	2	10	9	9	202
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	13	215
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	24	9	22	59
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	107	2	6	9	5	64

GRAFE, MARY		35694 620 NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: GOLIAD			
		604295		WELL #:	1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10068 - 10136
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2325	N	283	-0-	-2042	-0-	-0-	273	2	10	9	9	101
09	780	N	160	-0-	-620	-0-	-0-	160	2			-0-	101
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	19	9	17	118
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	13	131
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	16	147
01	806	N	318	-0-	-488	-0-	-0-	312	2	6	9	5	152

GOTTSCHALT (PETTUS) NELSON, JAMES L. ARNOLD, F. A. ET AL		36065 620 NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: GOLIAD			
		604295		WELL #:	1	RRCID ->	097692	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4446 - 4456
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
DENNIS REITZ WELL #: 3 RRCID -> 264410 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4981 - 4986

M	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-		23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

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		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	318	349	1	89
09		1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	285	166	1	201
10		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	334	345	1	190
11		510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	318	345	1	163
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	345	333	1	175
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	282	335	1	122

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

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		713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			37
09		600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			37
10		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			37
11		480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			37
12		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			37
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

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		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-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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		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-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

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		3596 X	551	-0-	-3045	-0-	551	5	N	-0-			-0-
09		870 X	449	-0-	-421	-0-	449	5	N	-0-			-0-
10		713 X	439	-0-	-274	-0-	439	5	N	-0-			-0-
11		600 X	404	-0-	-196	-0-	404	5	N	-0-			-0-
12		558 X	354	-0-	-204	-0-	354	5	N	-0-			-0-
*01		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	5	N	-0-			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

08	4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	3910 2	106 9	N	96			179
09	4148 R	4148	-0-	-0-	-0-	4056 2	92 9	N	84	165 1		98
10	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	4035 2	76 9	N	69			167
11	4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	4142 2	88 9	N	80	170 1		77
12	4278 #	3436	-0-	-842	-0-	3331 2	105 9	N	95	115 1		57
01	4278 #	3915	-0-	-363	-0-	3824 2	91 9	N	83			140

GREGA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430								
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	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-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430								
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-

HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408								
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-

O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386								
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383								
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	2	N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	555	2	N	-0-					-0-
10	868 N	257	-0-	-611	-0-	40	1	217	2	N	-0-					-0-
11	780 N	84	-0-	-696	-0-	13	1	71	2	N	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-

GREGA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
HEARD FANNIE V W		WELL #: 29		RRCID -> 203915		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800								
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-

GRETA (C-2)		//CONT.//			36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//			003599							
O'BRIEN, J.M.		WELL #:			312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 2695 - 3394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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 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-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:			30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF. 3680 - 3800
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-

GRETA (C-5)		36867 073			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M.		WELL #:			61	RRCID ->	101793	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	4387	PERF. 4117 - 4127
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-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:			202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 4094 - 4106
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:			25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120
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-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:			24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
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-

GRETA (C-5)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HEARD, J. F. B. //CONT.// 003599												
WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
O'BRIEN, J. M. 'B' 216748												
WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098												
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-		216	1	1233	2	-0-
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-		189	1	974	2	-0-
10	1395	N	450	-0-	-945	-0-		69	1	381	2	-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'												
WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115												
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-

GRETA (F-1 WEST)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
O'BRIEN, J. J. A 003599												
WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028												
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
OBRIEN, J. M. -A- 216748												
WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GRETA (F-2 WEST)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
OCONNOR, TOM 003599												
WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

Greta (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599															
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621															
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212															

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-

Greta (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
FVV HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198															

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-

Greta (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831															

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1339	2	N	-0-		-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	1318	2	N	-0-		-0-
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	-0-	284	1	1285	2	N	-0-		-0-
11	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	-0-	194	1	887	2	N	-0-		-0-
12	1705	N	338	-0-	-1367	-0-	-0-	64	1	274	2	N	-0-		-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030															

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838															

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 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	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-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A 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-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	96	-0-	96	-0-	96	28	1	68	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	87	1	210	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

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-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J.M.		WELL #: 52		RRCID -> 127502		COMPL. DATE 04/30/1988		TOTAL DEPTH 4387		PERF. 1870 - 1880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933		
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-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92 1	433 2	N	-0-		-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88 1	369 2	N	-0-		-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	83 1	378 2	N	-0-		-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	86 1	392 2	N	-0-		-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	89 1	378 2	N	-0-		-0-
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	90 1	219 2	N	-0-		-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050		
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-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 053585		COMPL. DATE 09/11/1972		TOTAL DEPTH 4412		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-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2038 - 2057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
09		1380 N	321	-0-	-1059	-0-	62 1	259 2	N	-0-		-0-
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	277 1	1255 2	N	-0-		-0-
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	277 1	1268 2	N	-0-		-0-
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	288 1	1228 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	999	-0-	-520	-0-	291 1	708 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2022 - 2046
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-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2043 - 2053
08	14B2	EXT	997	-0-	997	1654	175 1	822 2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	812	-0-	812	2466	157 1	655 2	N	-0-		-0-
10		3170	704	-0-	-2466	-0-	127 1	577 2	N	-0-		-0-
11		770 R	770	-0-	-0-	-0-	138 1	632 2	N	-0-		-0-
12		837 N	329	-0-	-508	-0-	63 1	266 2	N	-0-		-0-
01		713 N	219	-0-	-494	-0-	64 1	155 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075
08		744 N	720	-0-	-24	-0-	126 1	594 2	N	-0-		-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	201 1	837 2	N	-0-		-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	157 1	712 2	N	-0-		-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	178 1	813 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	745	-0-	-340	-0-	142 1	603 2	N	-0-		-0-
01		868 N	665	-0-	-203	-0-	194 1	471 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	39 1	184 2	N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	42 1	175 2	N	-0-		-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	42 1	192 2	N	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	44 1	202 2	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	47 1	201 2	N	-0-		-0-
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	49 1	119 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J.J. B		WELL #:		1	RRCID ->	150108	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2043 - 2045
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-

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084
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-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115	
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	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-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	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	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-

GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HEARD, J.F.B.				WELL #: 19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH	3549	PERF.	2110 - 2116
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								
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	2017 - 2026		
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	30 1	78 2	N	-0-	-0-		
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	21 1	68 2	N	-0-	-0-		
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	30 1	87 2	N	-0-	-0-		
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 1	172 2	N	-0-	-0-		
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	42 1	197 2	N	-0-	-0-		
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46 1	123 2	N	-0-	-0-		

GREGA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. D&E "D"				WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	2093 - 2103
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-

O'BRIEN, J. J. A				WELL #:	6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2122 - 2126
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-	

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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	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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 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-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599					
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID -> 159371	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2182 - 2185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO		
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	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-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222 - 2236	
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-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250 - 2256	
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2226 - 2238	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GREGA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID -> 157058	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 2327 - 2328	
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-

GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 177556	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 2440	-	2442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* 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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426	-	2436			
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 O'CONNOR "C"				WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	-	2386			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 109	RRCID -> 254909	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2432	-	2434			
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			CNTY: REFUGIO						
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532			
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-

CLEMMENT HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

Greta (L-13)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
OBRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A														
36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
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		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-	

HEARD, J. F. B. - TEX														
WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629														
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-	

HILCORP ENERGY COMPANY														
CLAUDE E. HEARD ET AL														
WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636														
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-	

Greta (L-14 SOUTH)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626														
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-	

Greta (L-15)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
OBRIEN, J. M., D & E														
WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652														
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-	

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P)														
WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644														
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-	

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.// 003599																
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654										
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		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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693										
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-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686										
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744										
08		290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
09		292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
10		3100	N	5198	-0-	2098	2098	4319	1	61	2	N	-0-					-0-
								818	3									
11		3000	N	8486	-0-	5486	7584	7075	1	95	2	N	-0-					-0-
								1316	3									
*12		3100	N	817	-0-	-2283	5301	817	1			N	-0-					-0-
*01		8052	X	2751	-0-	-5301	-0-	2751	1			N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703										
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797										
08		279	N	201	-0-	-78	-0-	201	1			N	-0-					-0-
09		300	N	253	-0-	-47	-0-	253	1			N	-0-					-0-
10		279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11		180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664		
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (O-1)				36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2788 - 2794		
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	AMT CODE	BALANCE
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-

O'BRIEN, J. J. A (S)				WELL #:	7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2778 - 2781	
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	AMT CODE	BALANCE
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-

HEARD-TEX				WELL #:	2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2808 - 2812	
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	AMT CODE	BALANCE
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2776 - 2779		
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	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-1)											
//CONT.//		36867 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851	
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	7750	1666	-0-	-6084	-0-	1666	1	-0-			-0-
09	7500	776	-0-	-6724	-0-	661	1	-0-	8	2	-0-
10	7750	637	-0-	-7113	-0-	107	3	-0-	8	2	-0-
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	529	1	-0-	6	2	-0-
						100	3				
*12	3658 #	381	-0-	-3277	-0-	487	1	-0-			-0-
01	1674 #	377	-0-	-1297	-0-	90	3	-0-			-0-
						381	1	-0-			-0-
						377	1	-0-			-0-

GRETA (O-1-B)											
HILCORP ENERGY COMPANY		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
CLAUDE E. HEARD ET AL		386310									
WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2983 - 2987			
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD											
WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2855 - 2860			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CLAUDE E. HEARD ET AL											
WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 2847 - 2853			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GRETA (O-2 NORTH)											
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
O'BRIEN, J.M. -A-		003599									
WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3031 - 3038			
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-

GRETA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032		
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	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-
GRETA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015		
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-
O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 6-T		RRCID -> 154152		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 2	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-	-0-
O'BRIEN, J. M.		WELL #: D 6		RRCID -> 193265		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125		
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-
GRETA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176		
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-
HEARD, J. F. B.		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180		
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-

GREGA (O-4)										CPTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP											
//CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
//CONT.// 003599											
OBRIEN, J. M.											
WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170											
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	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-

HEARD, F. V. W.											
WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185											
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-

O'BRIEN, J.M.											
WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220											
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-

HEARD, J.F.B.											
WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155											
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-

HEARD, J.F.B.											
WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830											
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-

HEARD, J.F.B.											
WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881											
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-

O'BRIEN "J&L", J. M.											
WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129											
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-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-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3206 - 3232
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-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3189 - 3233
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-
GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191
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-
GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241
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-

GRETA (0-6) 36867 624 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 147792 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3262 - 3266

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	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-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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-

GRETA (0-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

08	465 #	321	-0-	-144	-0-	56	1	265	2	N	-0-					-0-
09	450 #	243	-0-	-207	-0-	47	1	196	2	N	-0-					-0-
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	47	1	216	2	N	-0-					-0-
11	450 #	346	-0-	-104	-0-	62	1	284	2	N	-0-					-0-
12	465 #	308	-0-	-157	-0-	59	1	249	2	N	-0-					-0-
01	310 #	157	-0-	-153	-0-	46	1	111	2	N	-0-					-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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-

GREGA (900)		//CONT.//		36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	902 - 906	
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	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-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901	
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-

GREGA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	085256	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232 - 1244	
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-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)				216748									
WELL #:		1		RRCID ->	183223	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	1236 - 1242		
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-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238 - 1241	
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-

GREGA (1300)				36867 662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 T	RRCID ->	085106	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1322 - 1324	
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-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

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-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 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-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GRETA (5780)			36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
J. J. O'BRIEN			WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184	
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	2697 #	2439	-0-	-258	-0-	423 1	1988 2	N	25		174	
						28 9						
09	2610 #	2119	-0-	-491	-0-	411 1	1708 2	N	-0-		174	
10	2511 #	2258	-0-	-253	-0-	409 1	1849 2	N	-0-		174	
11	2370 #	2343	-0-	-27	-0-	420 1	1923 2	N	-0-		174	
12	2449 #	2349	-0-	-100	-0-	445 1	1898 2	N	5		179	
						6 9						
01	2449 #	1594	-0-	-855	-0-	464 1	1129 2	N	1		180	
						1 9						

GRETA (5800)			36867 888		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
O'BRIEN, J. J.			WELL #: C 4		RRCID -> 190694		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5786 - 5801	
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	186 N	118	-0-	-68	-0-	21 1	97 2	N	-0-		-0-	
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	18 1	77 2	N	-0-		-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 2	N	-0-		-0-	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	64 1	292 2	N	-0-		-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 2	N	-0-		-0-	
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	41 1	100 2	N	-0-		-0-	

GRETA (6050)			36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6055 - 6058	
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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRETA (6200, SOUTH)			36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
JM OBRIEN "A"			WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173	
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	4938	4938	-0-	-0-	-0-	864 1	4068 2	N	5		175	
						6 9						
09	3962	3962	-0-	-0-	-0-	768 1	3192 2	N	2		177	
						2 9						
10	4395	4395	-0-	-0-	-0-	795 1	3598 2	N	2		179	
						2 9						
11	4401	4401	-0-	-0-	-0-	789 1	3612 2	N	-0-		179	
*12	4011	4011	-0-	-0-	-0-	763 1	3248 2	N	-0-		179	
01	3410	2480	-0-	-930	-0-	718 1	1744 2	N	16		195	
						18 9						

GRETA, DEEP (5360)			36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
O'BRIEN, J. M. "B"			WELL #: 214		RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5384 - 5388	
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	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-	

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	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-

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	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-

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	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-

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	806 #	747	-0-	-59	-0-	32	1	152	2	N	512	479	1	184
09	780 #	166	-0-	-614	-0-	563	9	56	2	N	87	156	1	115
10	682 #	467	-0-	-215	-0-	96	9	100	2	N	314	325	1	104
11	720 #	484	-0-	-236	-0-	22	1	138	2	N	287	317	1	74
12	744 #	231	-0-	-513	-0-	345	9	53	2	N	151	159	1	66
01	744 #	431	-0-	-313	-0-	30	1	52	2	N	325	320	1	71
						316	9							
						12	1							
						166	9							
						21	1							
						358	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6490 - 6498		
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		4402 #	2575	-0-	-1827	-0-	983 1	1592 2	N	-0-		66
09		4260 #	3439	-0-	-821	-0-	982 1	2457 2	N	-0-		66
10		3999 #	3496	-0-	-503	-0-	996 1	2500 2	N	-0-		66
11		3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	973 1	3025 2	N	-0-		66
12		4366 R	4366	-0-	-0-	-0-	1018 1	3348 2	N	-0-		66
*01		3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	985 1	2928 2	N	-0-		66

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6290 - 6292		
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		1705 #	1193	-0-	-512	-0-	154 1	725 2	N	285	316 1	90
09		1530 #	992	-0-	-538	-0-	314 9	137 1	N	259	166 1	183
10		1395 #	934	-0-	-461	-0-	285 9	118 1	N	254	322 1	115
11		1320 #	994	-0-	-326	-0-	118 1	279 9	N	246	298 1	63
12		1302 #	890	-0-	-412	-0-	130 1	117 1	N	251	165 1	149
01		1178 #	641	-0-	-537	-0-	271 9	117 1	N	216	158 1	207
							118 1	238 9	N			

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION		027200										
SAGER, ALBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373		PERF. 13174 - 13250		
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
*02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	1289 1	2814 2	Y	24	34 1	33
*03		4123 X	3412	-0-	-711	-0-	26 9	1217 1	Y	1		34
*04		3990 X	3317	-0-	-673	-0-	1 9	1199 1	Y	12	21 1	25
*05		4123 X	3899	-0-	-224	-0-	13 9	1419 1	Y	22	18 1	29
*06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	24 9	1367 1	Y	24		53
*07		4309 X	3938	-0-	-371	-0-	26 9	1347 1	Y	20	34 1	39
*08		3875 X	3702	-0-	-173	-0-	22 9	1339 1	Y	26	35 1	30
*09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	29 9	1349 1	Y	13		43
10		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	14 9	1365 1	Y	28		71
11		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	31 9	1268 1	Y	29	41 1	59
12		3875 X	3302	-0-	-573	-0-	32 9	1210 1	Y	31	44 1	46
01		3875 X	3686	-0-	-189	-0-	34 9	1255 1	Y	37		83
							41 9					

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168														
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
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*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

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
APACHE CORPORATION 027200														
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501														
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
*02		3668 X	919	-0-	-2749	-0-	871	1	48 9	Y	44	45 1		48
*03		4061 X	2462	-0-	-1599	-0-	1279	1	1119 2	Y	58	45 1		61
*04		3930 X	1820	-0-	-2110	-0-	1192	1	572 2	Y	51	54 1		58
*05		4061 X	986	-0-	-3075	-0-	941	1	45 9	Y	41	54 1		45
*06		2370 X	715	-0-	-1655	-0-	674	1	41 9	Y	37	40 1		42
*07		2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1218	1	624 2	Y	61	39 1		64
*08		2449 X	1652	-0-	-797	-0-	1221	1	367 2	Y	58	62 1		60
*09		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1356	1	2029 2	Y	45			105
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1347	1	2758 2	Y	55	118 1		42
11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	1388	1	2387 2	Y	61			103
12		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1677	1	2838 2	Y	57	62 1		98
*01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1572	1	1965 2	Y	59	115 1		42

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488														
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
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		3
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2800 N	4217	-0-	1417	2721	883	1	3298	2	Y	33	49 1	28
						36	9						
*03	3100 N	3102	-0-	2	2723	669	1	2411	2	Y	20		48
						22	9						
*04	4619 X	1896	-0-	-2723	-0-	658	1	1207	2	Y	28	41 1	35
						31	9						
*05	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	804	1	906	2	Y	20		55
						22	9						
*06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	562	1	582	2	Y	29	41 1	43
						32	9						
*07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	754	1	1657	2	Y	16		59
						18	9						
*08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	781	1	2141	2	Y	5	41 1	23
						6	9						
*09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	665	1	1186	2	Y	13		36
						14	9						
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	417	1	1079	2	Y	41	24 1	53
						45	9						
11	990 N	714	-0-	-276	-0-	135	1	561	2	Y	16	48 1	21
						18	9						
12	1023 N	802	-0-	-221	-0-	237	1	500	2	Y	59		80
						65	9						
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	308	1	408	2	Y	11	55 1	36
						12	9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

*02	3136 X	2955	-0-	-181	-0-	915	1	1967	2	Y	66	68 1	72
						73	9						
*03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	1119	1	2189	2	Y	78	69 1	81
						86	9						
*04	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	1124	1	1851	2	Y	68	72 1	77
						75	9						
*05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1261	1	2355	2	Y	100	72 1	105
						110	9						
*06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	1102	1	2345	2	Y	55	93 1	67
						61	9						
*07	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	1063	1	2220	2	Y	58	63 1	62
						64	9						
*08	3720 X	3191	-0-	-529	-0-	1073	1	2041	2	Y	70	60 1	72
						77	9						
*09	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	1113	1	1930	2	Y	63		135
						69	9						
10	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	1108	1	1945	2	Y	68	151 1	52
						75	9						
11	3510 X	2777	-0-	-733	-0-	1027	1	1667	2	Y	75		127
						83	9						
12	3348 X	2745	-0-	-603	-0-	1091	1	1574	2	Y	73	76 1	124
						80	9						
01	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	1027	1	1545	2	Y	89	149 1	64
						98	9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

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	EOM BALANCE
*02	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1263 1	6932 2	Y	60	85 1	83
						66 9					
*03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1474 1	6415 2	Y	3		86
						3 9					
*04	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1460 1	6520 2	Y	26	53 1	59
						29 9					
*05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1580 1	6371 2	Y	62	44 1	77
						68 9					
*06	8850 X	8654	-0-	-196	-0-	1453 1	7147 2	Y	49		126
						54 9					
*07	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	1427 1	7307 2	Y	44	81 1	89
						48 9					
*08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1446 1	7049 2	Y	51	79 1	61
						56 9					
*09	8220 X	7711	-0-	-509	-0-	1386 1	6269 2	Y	51		112
						56 9					
10	8494 X	7446	-0-	-1048	-0-	1373 1	6023 2	Y	45		157
						50 9					
11	8220 X	6982	-0-	-1238	-0-	1312 1	5611 2	Y	54	90 1	121
						59 9					
12	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	1472 1	5725 2	Y	64	89 1	96
						70 9					
01	8494 X	6919	-0-	-1575	-0-	1419 1	5434 2	Y	60		156
						66 9					

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

*02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	903 1	2499 2	Y	40	56 1	34
						44 9					
*03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	936 1	2778 2	Y	5		39
						6 9					
*04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	722 1	1129 2	Y	-0-	33 1	6
*05	1581 X	449	-0-	-1132	-0-	206 1	243 2	Y	-0-		6
*06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	1265 1	4757 2	Y	-0-	5 1	1
*07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1039 1	3022 2	Y	12		13
						13 9					
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	968 1	1880 2	Y	5	9 1	9
						6 9					
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	890 1	2124 2	Y	25		34
						28 9					
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	721 1	1907 2	Y	18	23 1	29
						20 9					
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	948 1	2064 2	Y	13	26 1	16
						14 9					
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	712 1	1654 2	Y	8		24
						9 9					
*01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	685 1	1761 2	Y	11	16 1	19
						12 9					

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

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
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	818 1	1186 2	Y	50	74 1		42
						55 9						
*03	3100 N	4158	-0-	1058	1058	1170 1	2897 2	Y	83			125
						91 9						
*04	3000 N	4484	-0-	1484	2542	1262 1	3125 2	Y	88	106 1		107
						97 9						
*05	3100 N	4063	-0-	963	3505	1279 1	2710 2	Y	67			174
						74 9						
*06	8156 X	4651	-0-	-3505	-0-	1156 1	3423 2	Y	65	130 1		109
						72 9						
*07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	1038 1	2870 2	Y	73			182
						80 9						
*08	3844 X	3786	-0-	-58	-0-	1036 1	2659 2	Y	83	128 1		137
						91 9						
*09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1019 1	2753 2	Y	51			188
						56 9						
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	1207 1	3434 2	Y	53	129 1		112
						58 9						
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1348 1	3484 2	Y	63	100 1		75
						69 9						
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1482 1	3122 2	Y	59			134
						65 9						
*01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1358 1	2604 2	Y	89	92 1		131
						98 9						

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

*02	3136 X	3101	-0-	-35	-0-	1234 1	1823 2	Y	40	57 1		55
						44 9						
*03	3193 X	2668	-0-	-525	-0-	1147 1	1385 2	Y	124			179
						136 9						
*04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1266 1	2029 2	Y	85	110 1		154
						94 9						
*05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1524 1	2305 2	Y	27	115 1		66
						30 9						
*06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	1429 1	2453 2	Y	31			97
						34 9						
*07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	1302 1	2341 2	Y	36	62 1		71
						40 9						
*08	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	1285 1	1805 2	Y	25	63 1		33
						28 9						
*09	3570 X	2026	-0-	-1544	-0-	1267 1	731 2	Y	25			58
						28 9						
10	3689 X	2011	-0-	-1678	-0-	1344 1	647 2	Y	18			76
						20 9						
11	3570 X	2095	-0-	-1475	-0-	1279 1	791 2	Y	23	43 1		56
						25 9						
12	3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	1223 1	849 2	Y	34	41 1		49
						37 9						
01	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	1434 1	1208 2	Y	37			86
						41 9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200											
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10536 - 11705	
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
*02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1089 1	2100 2	Y	66	68 1	72
						73 9					
*03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1242 1	2248 2	Y	59	69 1	62
						65 9					
*04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1161 1	2438 2	Y	51	55 1	58
						56 9					
*05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1204 1	2350 2	Y	47	54 1	51
						52 9					
*06	2370 X	1529	-0-	-841	-0-	1012 1	442 2	Y	68	45 1	74
						75 9					
*07	2449 X	1998	-0-	-451	-0-	1046 1	902 2	Y	45	69 1	50
						50 9					
*08	INC G-10	3469	-0-	3469	3469	1142 1	2286 2	Y	37	48 1	39
						41 9					
*09	INC G-10	3545	-0-	3545	7014	1140 1	2371 2	Y	31		70
						34 9					
10	INC G-10	3237	-0-	3237	10251	1115 1	2081 2	Y	37	79 1	28
						41 9					
11	INC G-10	3211	-0-	3211	13462	1133 1	2043 2	Y	32		60
						35 9					
12	16637 X	3175	-0-	-13462	-0-	1114 1	2007 2	Y	49	36 1	73
						54 9					
*01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1167 1	2161 2	Y	47	86 1	34
						52 9					

BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580		PERF. 8696 - 10272	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY BARRE		891175		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12324 - 12360	
08	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	88 1	2950 2	N	19		216
						83 5					
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	89 1	3142 2	N	52		268
						57 9					
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	90 1	3066 2	N	28	180 1	116
						31 9					
11	3030 X	2739	-0-	-291	-0-	171 1	2523 2	N	40		156
						1 5					
12	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	430 1	2840 2	N	62		218
						4 5					
*01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	468 1	2990 2	N	55		273
						61 9					

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
APACHE CORPORATION		027200								
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438		
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
*02	1792 N	1505	-0-	-287	-0-	922	1	572	2	226
						11	9			
*03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	834	1	574	2	244
						20	9			
*04	1620 N	701	-0-	-919	-0-	690	1	11	9	254
*05	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	866	1	138	2	88
						7	9			
*06	1380 N	996	-0-	-384	-0-	708	1	288	2	88
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	888	1	658	2	88
*08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	854	1	4	2	88
*09	990 N	771	-0-	-219	-0-	569	1	202	2	88
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1117	1	1310	2	88
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	959	1	1300	2	95
						8	9			
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	886	1	1114	2	118
						25	9			
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	931	1	704	2	155
						41	9			

FUCHS, BEATRICE		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WELL #: 1		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611				
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
*02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	733	1	1717	2	112
						2	9			
*03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1002	1	1995	2	114
						2	9			
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	965	1	2166	2	115
						1	9			
*05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	1006	1	1900	2	119
						4	9			
*06	3180 X	2625	-0-	-555	-0-	973	1	1651	2	120
						1	9			
*07	3224 X	2451	-0-	-773	-0-	969	1	1482	2	120
*08	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	945	1	1287	2	120
*09	3120 X	2032	-0-	-1088	-0-	945	1	1087	2	120
10	2914 X	2475	-0-	-439	-0-	975	1	1496	2	124
						4	9			
11	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	902	1	1482	2	125
						1	9			
12	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	986	1	1418	2	127
						2	9			
01	2480 X	1542	-0-	-938	-0-	935	1	605	2	129
						2	9			

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467	
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	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1			-0-	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			-0-	
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			-0-	

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		238360							
DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 128597		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2		-0-
09	660 N	182	-0-	-478	-0-	182	2		-0-
10	527 N	157	-0-	-370	-0-	157	2		-0-
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2		-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				-0-

SHARP, HARRY F.		WELL #: 1		RRCID -> 137773		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DITTRICH, A.L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 137991		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
DANA		WELL #: 1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849	
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		-0-
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		-0-
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	131	2		-0-
01	434 N	45	-0-	-389	-0-	45	2		-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453							
WILBURN		WELL #: 1C		RRCID -> 172732		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870	
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-

HALLETTTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TREPLOW OIL UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 160013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 10103

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-

HALLETTTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

08	6789 X	3306	-0-	-3483	-0-	282	1	2795	2	Y	208	160	1			185
09	6570 X	6012	-0-	-558	-0-	229	9	5106	2	Y	304	338	1			151
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	572	1	4943	2	Y	236	175	1			212
11	5250 X	4304	-0-	-946	-0-	334	9	3741	2	Y	131	168	1			175
12	6200 X	3939	-0-	-2261	-0-	543	1	3376	2	Y	164	165	1			174
01	6200 X	3088	-0-	-3112	-0-	260	9	2617	2	Y	143	172	1			145
						419	1									
						144	9									
						383	1									
						180	9									
						314	1									
						157	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	282	1	6802	2	Y	37	44	2			38
09	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	120	3	11088	2	Y	61	60	2			39
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	411	1	11252	2	Y	-0-					39
11	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	221	3	8171	2	Y	-0-					39
12	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	408	1	9197	2	Y	53	39	2			53
01	12183 X	11409	-0-	-774	-0-	213	3	10953	2	Y	192	245	2			-0-
						369	1	211	9							
						126	3									
						387	1									
						146	3									
						104	1									
						141	3									

HALLETTTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

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-

HALLETTSVILLE (7700) //CONT.// 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GOLDSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

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	620 X	595	-0-	-25	-0-	69 1 12 9	514 3	N	11	3 1	58
09	600 X	458	-0-	-142	-0-	54 1	404 3	N	-0-		58
10	496 X	143	-0-	-353	-0-	8 1	135 3	N	-0-		58
11	570 X	563	-0-	-7	-0-	31 1	532 3	N	-0-		58
12	589 X	449	-0-	-140	-0-	8 1 26 9	415 3	N	24		82
01	589 X	571	-0-	-18	-0-	12 1	559 3	N	-0-		82

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

INLAND OCEAN, INC. 424607
 JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

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	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

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	3224 #	3092	-0-	-132	-0-	750 1 69 9	2273 2	N	63	161 1	51
09	3300 #	2967	-0-	-333	-0-	750 1 21 9	2196 2	N	19		70
10	3410 #	2700	-0-	-710	-0-	750 1 32 9	1918 2	N	29		99
11	3300 #	2712	-0-	-588	-0-	750 1 89 9	1873 2	N	81	110 1	70
12	3255 #	2790	-0-	-465	-0-	450 1 19 9	2321 2	N	17		87
01	3100 #	2979	-0-	-121	-0-	650 1 61 9	2268 2	N	55		142

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
TDX ENERGY, LLC 840440												
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		6510 #	4126	-0-	-2384 B	-37322	4126	2		N	-0-	-0-
09		420 #	3081	-0-	2661 B	-34661	3081	2		N	-0-	-0-
10		682 #	2727	-0-	2045 B	-32616	2727	2		N	-0-	-0-
11		3990 #	328	-0-	-3662 B	-36278	328	2		N	-0-	-0-
12		4123 #	1780	-0-	-2343 B	-38621	1780	2		N	-0-	-0-
01		4123 #	3565	-0-	-558 B	-39179	3565	2		N	-0-	-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BOPCO, L.P. 082967												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618												
08		3813 X	3159	-0-	-654	-0-	218	1	2941	2	Y	-0-
*09		3390 X	2674	-0-	-716	-0-	209	1	2462	2	Y	1
							3	9				
10		3286 X	2869	-0-	-417	-0-	216	1	2644	2	Y	6
							9	9				
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	224	1	2859	2	Y	6
							13	9				
12		3162 X	912	-0-	-2250	-0-	86	1	824	2	Y	1
							2	9				
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854												
08		11470 X	11208	-0-	-262	-0-	752	1	10134	2	Y	119
							322	9				
*09		11100 X	9569	-0-	-1531	-0-	724	1	8538	2	Y	107
							307	9				
10		11470 X	10275	-0-	-1195	-0-	751	1	9179	2	Y	222
							345	9				
11		11100 X	9834	-0-	-1266	-0-	687	1	8759	2	Y	189
							388	9				
12		11222 X	8804	-0-	-2418	-0-	796	1	7671	2	Y	92
							337	9				
01		11222 X	8777	-0-	-2445	-0-	869	1	7581	2	Y	184
							327	9				

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

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	8928 X	5715	-0-	-3213	-0-	373	1	5027	2	Y	286	363	1			116
						315	9									
*09	7440 X	4962	-0-	-2478	-0-	365	1	4309	2	Y	262	278	1			100
						288	9									
10	6727 X	5255	-0-	-1472	-0-	374	1	4578	2	Y	275	181	1			194
						303	9									
11	6120 X	5654	-0-	-466	-0-	387	1	4939	2	Y	298	333	1			159
						328	9									
12	6324 X	5101	-0-	-1223	-0-	453	1	4366	2	Y	256	338	1			77
						282	9									
01	5704 X	4791	-0-	-913	-0-	466	1	4070	2	Y	232	165	1			144
						255	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	5	1	1			4
						6	9									
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	Y	16	11	1			9
						18	9									
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	58	1	556	2	Y	3	11	1			1
						3	9									
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	57	1	494	2	Y	37	15	1			23
						41	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

08	22785 X	4248	-0-	-18537	-0-	4081	2	167	9	N	152	178	1			125
09	22050 X	6986	-0-	-15064	-0-	6724	2	262	9	N	238	188	1			175
10	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					175
11	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					175
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					175
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800)		//CONT.//	38245 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748										
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	109231	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10006 - 10078		
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		5084 X	3062	-0-	-2022	-0-	361 1	2680 3	N	19	176 1	64	
							21 9						
09		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	681 1	5097 3	N	45		109	
							50 9						
10		5084 X	872	-0-	-4212	-0-	50 1	805 3	N	15		124	
							17 9						
11		4920 X	1242	-0-	-3678	-0-	66 1	1144 3	N	29	118 1	35	
							32 9						
12		5084 X	3625	-0-	-1459	-0-	68 1	3408 3	N	135		170	
							149 9						
01		5084 X	2805	-0-	-2279	-0-	60 1	2745 3	N	-0-		170	

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	113228	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9926 - 9934		
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	374 1	2779 3	N	126	177 1	116	
							139 9						
09		2940 X	1183	-0-	-1757	-0-	137 1	1024 3	N	20		136	
							22 9						
10		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		136	
11		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	235 1	4074 3	N	25		161	
							28 9						
12		3286 X	2624	-0-	-662	-0-	51 1	2573 3	N	-0-		161	
01		3286 X	1567	-0-	-1719	-0-	33 1	1523 3	N	10		171	
							11 9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)			38250 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426										
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	071799	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	N/A		
08		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	17654 2	420 9	Y	382	377 2	104	
09		17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	16977 2	429 9	Y	390	390 2	104	
10		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	18572 2	395 9	Y	359	422 2	41	
11		15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	15374 2	409 9	Y	372	369 2	44	
12		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	18652 2	513 9	Y	466	409 2	101	
*01		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18649 2	527 9	Y	479	493 2	87	

HENKES, A. G. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067		
08		12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11969 2	286 9	Y	260	256 2	64	
09		12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	12097 2	306 9	Y	278	278 2	64	
10		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	12801 2	273 9	Y	248	291 2	21	
11		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	11971 2	319 9	Y	290	288 2	23	
12		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	12844 2	353 9	Y	321	282 2	62	
01		13082 X	12923	-0-	-159	-0-	12568 2	355 9	Y	323	333 2	52	

ETZLER, A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343		
08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3743 2	91 9	Y	83	82 2	41	
09		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9431 2	244 9	Y	222	222 2	41	
10		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7855 2	171 9	Y	155	182 2	14	
11		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9635 2	263 9	Y	239	236 2	17	
12		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9202 2	259 9	Y	235	206 2	46	
01		10013 X	9246	-0-	-767	-0-	8986 2	260 9	Y	236	243 2	39	

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.//		38250 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 074491		COMPL. DATE 10/16/1977			TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	336	2	97	9	Y	88			183
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	176	2	57	9	Y	52	177	1	58
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			58
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-			58
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			58
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			10

EINKAUF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077822		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	803	2	37	9	N	34			289
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	989	2	46	9	N	42	184	1	147
10	930 N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-			147
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	N	5			152
12	1085 N	255	-0-	-830	-0-	255	2			N	-0-			152
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			152

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)		38250 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
RENGER-SASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 220935		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	368	1	2174	2	N	14			167
09	3450 X	2136	-0-	-1314	-0-	368	1	1750	2	N	16			183
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	416	1	2864	2	N	22	182	1	23
11	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	288	1	775	2	N	10			33
12	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	400	1	2018	2	N	25			58
01	3317 X	1049	-0-	-2268	-0-	288	1	748	2	N	12			70

RENGER-SASSIN"A"		WELL #: 1		RRCID -> 225510		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 269111		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21731 X	21599	-0-	-132	-0-	775	1	20638	2	N	169	180	1	3 8 83
09	21030 X	20097	-0-	-933	-0-	750	1	19165	2	N	165	180	1	3 8 65
10	21731 X	17699	-0-	-4032	-0-	775	1	16734	2	N	173	180	1	1 8 57
11	21030 X	15619	-0-	-5411	-0-	750	1	14692	3	N	161	182	1	36
12	21731 X	13600	-0-	-8131	-0-	775	1	12703	2	N	111			147
01	21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	775	1	13086	2	N	134	183	1	98

HALLETTSTVILLE, S. (YEGUA 3650)			38250 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION			500227						
SHINER			WELL #: 1	RRCID -> 245905	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 4425	- 4442	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
HARMON (STRAY 6500)			39116 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996						
BRANCH, MAGGIE			WELL #: 26 H	RRCID -> 057402	COMPL. DATE 09/10/1973	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 6489	- 6495	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HARMON, SOUTH (6400)			39120 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
GEMARMI INC.			298884						
SCHEEL, ANNIE			WELL #: 1	RRCID -> 213979	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 6396	- 6400	
08	63 R	63	-0-	-0-	45 2	18 9	N	16	119
09	180 #	59	-0-	-121	42 2	17 9	N	15	134
10	186 #	113	-0-	-73	34 2	79 9	N	72	37
11	180 #	54	-0-	-126	41 2	13 9	N	12	49
12	62 #	24	-0-	-38	23 2	1 9	N	1	50
01	62 #	44	-0-	-18	24 2	20 9	N	18	68
HARREL (SLICK)			39194 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL			880291						
LUKER, B. J ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 134123	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7592	- 7598	
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-
HARRIS (TARA)			39240 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
TX ENERGY SERVICES, LLC			875192						
WITT, THEODORE A.			WELL #: 1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 3172	- 3798	
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-

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (WILCOX-LULING)		39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600			
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	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	50	2 1	24 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	73	2 1	21 2	Y	-0-	-0-	
11		91 N	18	-0-	-73	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165		
*06	INC	G-10	2624	-0-	2624	13888	331 1	2284 2	Y	8	160
*07	INC	G-10	2829	-0-	2829	16717	573 1	2256 2	Y	-0-	160
*08		19381 N	2627	-0-	-16754	-0-	325 1	2302 2	Y	-0-	160
*09		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	305 1	2439 2	Y	-0-	160
*10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	277 1	2245 2	Y	-0-	160
*11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	313 1	2403 2	Y	-0-	160
*12		2728 N	2597	-0-	-131	-0-	176 1	2421 2	Y	-0-	27
*01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	198 1	2551 2	Y	-0-	27

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK		WELL #: 3		RRCID -> 147997		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8134 - 8170		
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-

HARRIS (WILCOX-SLICK)		39240 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SIMRAY GP, LLC		784155									
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 068053		COMPL. DATE 08/18/1976			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A		
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-

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086		
08	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	2926	293 1	2566 2	Y	61	87
09	DLQ	G-10	4361	-0-	4361	7287	472 1	3757 2	Y	120	207
10	DLQ	G-10	3828	-0-	3828	11115	132 9	3320 2	Y	88	116
11	15059	3944	-0-	-11115	-0-	-0-	411 1	3398 2	Y	94	210
12	4464	3797	-0-	-667	-0-	-0-	97 9	3442 2	Y	85	117
01	4464	3780	-0-	-684	-0-	-0-	261 1	3417 2	Y	88	205
							94 9				
							266 1				
							97 9				

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-														
		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
		825462												
		WELL #:		2		RRCID ->		118346		COMPL. DATE		09/18/1985		
		TOTAL DEPTH		8800		PERF.		8636		- 8656				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.														
		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
		533028												
		WELL #:		2D		RRCID ->		117363		COMPL. DATE		09/04/2005		
		TOTAL DEPTH		6450		PERF.		5258		- 5275				
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-

HEALEY (PETTUS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HEALEY														
		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
		224880												
		WELL #:		1		RRCID ->		195239		COMPL. DATE		08/00/2000		
		TOTAL DEPTH		5550		PERF.		4575		- 4578				
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-

HEALEY (YEGUA 4824) ENCO EXPLORATION COMPANY CARPENTER														
		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
		251883												
		WELL #:		4		RRCID ->		270936		COMPL. DATE		09/09/2013		
		TOTAL DEPTH		5190		PERF.		4895		- 4899				
09	4446	5067	-0-	621	621	70	1	4727	3	N	245	181	1	64
						270	9							
10	15314	5092	-0-	-10222	-0-	61	1	4723	3	N	280	292	1	52
						308	9							
11	14820	3238	-0-	-11582	-0-	72	1	2884	3	N	256	260	1	48
						282	9							
12	15314	2649	-0-	-12665	-0-	54	1	2262	3	N	303	272	1	79
						333	9							
01	15314	2111	-0-	-13203	-0-	58	1	1810	3	N	221	239	1	61
						243	9							

HEARD RANCH (FRIO Z) MEGO RESOURCES, LLC O' BRIEN														
		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
		559362												
		WELL #:		1		RRCID ->		256909		COMPL. DATE		05/22/2010		
		TOTAL DEPTH		5160		PERF.		4705		- 4797				
08	8618	X	7712	-0-	-906	B	-0-	1051	1	6661	3	N	-0-	39
09	8340	X	6890	-0-	-1450	B	-0-	1052	1	5838	3	N	-0-	39
10	8587	X	7181	-0-	-1406	B	-0-	1160	1	6021	3	N	-0-	39
11	7950	X	6785	-0-	-1165	B	-0-	1148	1	5637	3	N	-0-	39
12	8215	X	5620	-0-	-2595	B	-0-	1118	1	4502	3	N	-0-	39
01	7719	X	4258	-0-	-3461	B	-0-	624	1	3634	3	N	-0-	39

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (FRIO Z)		//CONT.//		40032 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
C.E. HEARD "B"				WELL #: 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	- 4715						
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	589 N	368	-0-	-221 B	-0-		30	1	338	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-		20	1	253	2	Y	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-		37	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0- B	-0-		56	1	746	2	Y	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-		56	1	785	2	Y	-0-			-0-
*01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-		36	1	698	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)				40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 068265	COMPL. DATE 12/17/1968	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2280	- 2360						
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	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-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 18	RRCID -> 205538	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 2974	- 3892						
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	465 N	212	-0-	-253	-0-		17	1	195	2	N	-0-			-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-		13	1	159	2	N	-0-			-0-
10	341 N	136	-0-	-205	-0-		10	1	126	2	N	-0-			-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-		10	1	135	2	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-		11	1	153	2	N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	2	N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E. "B"				WELL #: 7	RRCID -> 207035	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5309	PERF. 1452	- 1456						
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	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	T. A.	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-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980	- 2984						
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	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-

HEARD, CE 'B'				WELL #: 46	RRCID -> 266678	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 2931	- 2983						
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	5146 X	3944	-0-	-1202	-0-		318	1	3626	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	3925	-0-	-1055	-0-		290	1	3635	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	3504	-0-	-1549	-0-		252	1	3252	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3431	-0-	-589	-0-		238	1	3193	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3666	-0-	-426	-0-		246	1	3420	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3418	-0-	-643	-0-		169	1	3249	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: B 14-U		RRCID -> 157808		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2914 - 3255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	T. A.	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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912				
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46 1	526 2	Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 2	Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 2	Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	38 1	507 2	Y	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	497 2	Y	-0-			-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	508 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660				
08	899 N	798	-0-	-101	-0-	64 1	734 2	Y	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	68 1	856 2	Y	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	66 1	852 2	Y	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	58 1	772 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	56 1	784 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	42 1	809 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 143094		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661				
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	T. A.	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-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704				
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	160 1	1822 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	64 1	797 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	58 1	747 2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	74 1	992 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	52 1	725 2	Y	-0-			-0-
01	806 N	443	-0-	-363	-0-	22 1	421 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 166892		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577			
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	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3608 - 3618			
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	134	1	1529	2	Y	-0-				-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-				-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-				-0-
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	106	1	1416	2	Y	-0-				-0-
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-				-0-
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	63	1	1203	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678			
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	47	1	536	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	36	1	451	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	34	1	438	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	33	1	447	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	209	-0-	-287	-0-	14	1	195	2	Y	-0-				-0-
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
08	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	411	1	4684	2	Y	-0-				44
09	5220 X	4833	-0-	-387	-0-	358	1	4475	2	Y	-0-				44
10	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	328	1	4234	2	Y	-0-	30	1		14
11	5220 X	4518	-0-	-702	-0-	314	1	4204	2	Y	-0-				14
12	5208 X	4494	-0-	-714	-0-	301	1	4193	2	Y	-0-				14
01	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	212	1	4066	2	Y	-0-				14

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
08	868 N	691	-0-	-177	-0-	56	1	635	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	48	1	597	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	648	-0-	-127	-0-	47	1	601	2	Y	-0-				-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	Y	-0-				-0-
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	28	1	535	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3777 - 3785	
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		9548 X	3238	-0-	-6310	-0-	261 1	2977 2	N	-0-			-0-
09		9240 X	3188	-0-	-6052	-0-	236 1	2952 2	N	-0-			-0-
10		6138 X	2459	-0-	-3679	-0-	177 1	2282 2	N	-0-			-0-
11		5010 X	2108	-0-	-2902	-0-	146 1	1962 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	2400	-0-	-1816	-0-	161 1	2239 2	N	-0-			-0-
01		3286 X	2467	-0-	-819	-0-	122 1	2345 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913	
08		3813 X	1694	-0-	-2119	-0-	137 1	1557 2	N	-0-			-0-
09		3690 X	1713	-0-	-1977	-0-	127 1	1586 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	1789	-0-	-2024	-0-	129 1	1660 2	N	-0-			-0-
11		1920 X	1607	-0-	-313	-0-	112 1	1495 2	N	-0-			-0-
12		1922 X	1601	-0-	-321	-0-	107 1	1494 2	N	-0-			-0-
01		1798 X	1705	-0-	-93	-0-	84 1	1621 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896	
08		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	170 1	1939 2	N	-0-			-0-
09		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	146 1	1830 2	N	-0-			-0-
10		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	144 1	1853 2	N	-0-			-0-
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	147 1	1974 2	N	-0-			-0-
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	172 1	2396 2	N	-0-			-0-
*01		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138 1	2644 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
08		2418 X	1755	-0-	-663	-0-	142 1	1613 2	N	-0-			-0-
09		2340 X	2103	-0-	-237	-0-	156 1	1947 2	N	-0-			-0-
10		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	193 1	2487 2	N	-0-			-0-
11		2340 X	2179	-0-	-161	-0-	151 1	2028 2	N	-0-			-0-
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	158 1	2202 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102 1	1968 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
08		6820 X	3697	-0-	-3123	-0-	298 1	3399 2	N	-0-			-0-
09		6600 X	3227	-0-	-3373	-0-	239 1	2988 2	N	-0-			-0-
10		6820 X	3189	-0-	-3631	-0-	229 1	2960 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	3128	-0-	-3472	-0-	217 1	2911 2	N	-0-			-0-
12		4247 X	3436	-0-	-811	-0-	230 1	3206 2	N	-0-			-0-
01		3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162 1	3116 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700)		40032 528		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
MEGO RESOURCES, LLC		559362											
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	3673 - 3685	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

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	4154 #	3231	-0-	-923	-0-	455	1	2776	3	N	-0-					-0-
09	4020 #	2938	-0-	-1082	-0-	440	1	2498	3	N	-0-					-0-
10	4154 #	2859	-0-	-1295	-0-	466	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	3240 #	2927	-0-	-313	-0-	452	1	2475	3	N	-0-					-0-
12	3286 #	2420	-0-	-866	-0-	428	1	1992	3	N	-0-					-0-
01	3224 #	2414	-0-	-810	-0-	236	1	2178	3	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

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	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	133	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	2	Y	-0-					-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	134	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	140	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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	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	T. A.	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-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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	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-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3982 - 4218

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	806 #	637	-0-	-169	-0-	51	1	586	2	N	-0-					-0-
09	870 #	645	-0-	-225	-0-	48	1	597	2	N	-0-					-0-
10	899 #	649	-0-	-250	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-
11	870 #	611	-0-	-259	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
12	837 #	707	-0-	-130	-0-	47	1	660	2	N	-0-					-0-
01	682 #	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

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

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MEGO RESOURCES, LLC //CONT.// 559362
 MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	210	1	1379	3	N	-0-	-0-				-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	230	1	1378	3	N	-0-	-0-				-0-
10	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	250	1	1286	3	N	-0-	-0-				-0-
11	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	250	1	1139	3	N	-0-	-0-				-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	309	1	1239	3	N	-0-	-0-				-0-
01	1550 N	940	-0-	-610	-0-	175	1	765	3	N	-0-	-0-				-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

08	1240 X	714	-0-	-526	-0-	104	1	610	3	N	-0-	-0-				-0-
09	1200 X	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	N	-0-	-0-				-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	780 X	316	-0-	-464	-0-	33	1	283	3	N	-0-	-0-				-0-
12	806 X	188	-0-	-618	-0-	39	1	149	3	N	-0-	-0-				-0-
01	713 X	123	-0-	-590	-0-	11	1	112	3	N	-0-	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

08	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	274	1	3122	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	224	1	2798	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	3596 X	3209	-0-	-387	-0-	231	1	2978	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	225	1	3017	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3596 X	3152	-0-	-444	-0-	211	1	2941	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	149	1	2856	2	Y	-0-	-0-				-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

08	1178 N	548	-0-	-630	-0-	44	1	504	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	840 N	541	-0-	-299	-0-	40	1	501	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	128	1	1711	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	100	1	1246	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	93	1	1289	2	Y	-0-	-0-				-0-
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

08	3627 X	1162	-0-	-2465	-0-	94	1	1068	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	3510 X	1208	-0-	-2302	-0-	89	1	1119	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	3627 X	1223	-0-	-2404	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3510 X	1234	-0-	-2276	-0-	86	1	1148	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1736 X	976	-0-	-760	-0-	65	1	911	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1240 X	1231	-0-	-9	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4400)		40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
THOMSON, LAURA D. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136457		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4444 - 4449					
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	651 N	-0-	-0-	-651	-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-

MEGO RESOURCES, LLC		559362		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
MILAGROS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452					
08	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	1575	1	9726	3	N	54	169 1	-0-
09	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	1447	1	8033	3	N	10		10
10	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	1490	1	7682	3	N	14		24
11	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1527	1	7777	3	N	-0-		24
12	8680 X	7539	-0-	-1141	-0-	1503	1	6030	3	N	5		29
01	8680 X	5122	-0-	-3558	-0-	950	1	4168	3	N	4		33

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 124470		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337					
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-		-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	61	1	781	2	Y	-0-		-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	1077	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	54	1	752	2	Y	-0-		-0-
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 223044		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680					
08	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	666	1	7583	2	Y	4		63
09	7620 X	7363	-0-	-257	-0-	544	1	6813	2	Y	5		68
10	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	548	1	7066	2	Y	8	49 1	27
11	7620 X	7439	-0-	-181	-0-	516	1	6913	2	Y	9		36
12	7874 X	7430	-0-	-444	-0-	497	1	6920	2	Y	12		48
01	7874 X	6880	-0-	-994	-0-	340	1	6528	2	Y	11		59

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 225492		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.// 40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789													
C.E. HEARD "B"		WELL #: 28		RRCID -> 230335		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 4570							
08	5890 X	5228	-0-	-662	-0-	422	1	4802	2	Y	4				63
09	5700 X	5051	-0-	-649	-0-	373	1	4672	2	Y	5				68
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	367	1	4731	2	Y	8	49	1		27
11	5340 X	4888	-0-	-452	-0-	339	1	4539	2	Y	9				36
12	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	333	1	4630	2	Y	12				48
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	235	1	4512	2	Y	11				59

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 233420		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402							
08	403 N	153	-0-	-250	-0-	12	1	141	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	9	1	117	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-				-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 235984		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536							
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	531	1	6049	2	Y	4				63
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	440	1	5511	2	Y	5				68
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	448	1	5772	2	Y	8	49	1		27
11	6000 X	5595	-0-	-405	-0-	388	1	5197	2	Y	9				36
12	6200 X	5850	-0-	-350	-0-	391	1	5446	2	Y	12				48
01	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	269	1	5164	2	Y	11				59

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 235987		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462							
08	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	109	1	1244	2	Y	-0-				-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	-0-				-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-				-0-
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-				-0-
01	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HEARD RANCH (4500)				40032 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4378 - 4528
08	7905	3992	-0-	-3913	-0-	322	1	3670	2	Y	-0-	-0-
09	7650	3380	-0-	-4270	-0-	250	1	3130	2	Y	-0-	-0-
10	7905	3254	-0-	-4651	-0-	234	1	3020	2	Y	-0-	-0-
11	6330 #	2405	-0-	-3925	-0-	167	1	2238	2	Y	-0-	-0-
12	5735 #	3465	-0-	-2270	-0-	232	1	3233	2	Y	-0-	-0-
*01	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	243	1	4674	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4600)				40032 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	431	1	4906	2	Y	-0-	-0-
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	409	1	5122	2	Y	-0-	-0-
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	411	1	5298	2	Y	-0-	-0-
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	392	1	5253	2	Y	-0-	-0-
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	378	1	5259	2	Y	-0-	-0-
*01	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	261	1	5014	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4800)				40032 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
C & E OPERATING, INC.				120079								
HUGHES, J. W. F. L. P.		WELL #:		2	RRCID ->	174447	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013												

HEINZEVILLE (RECKLAW)				40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7457 - 7464
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1794	2	15	9	Y	14	209
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	53
10	2542 N	1505	-0-	-1037	-0-	1470	2	35	9	Y	32	85
11	1740 N	1021	-0-	-719	-0-	1012	2	9	9	Y	8	93
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	113
*01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1003	2	23	9	Y	21	134

HESTER, CARL T.				2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 - 7430
08	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-	-0-
10	806 N	256	-0-	-550	-0-	256	2			Y	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	-0-
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
GAYLE, B. B.		WELL #:		1	RRCID -> 197432	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7422	- 7447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
WELDER HEIRS "A"		WELL #:		A 5	RRCID -> 172717	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3263	- 3269					
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-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300)				40231 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
CHARLES KUESTER		WELL #:		21	RRCID -> 263765	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 3286	- 3288					
08	4526 #	515	-0-	-4011	-0-	515 2				N	-0-			-0-
09	2040 #	636	-0-	-1404	-0-	636 2				N	-0-			-0-
10	2108 #	542	-0-	-1566	-0-	542 2				N	-0-			-0-
11	1260 #	689	-0-	-571	-0-	689 2				N	-0-			-0-
12	1302 #	803	-0-	-499	-0-	803 2				N	-0-			-0-
*01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)				40231 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DFG OIL & GAS, LLC				216726										
MA 206 C		WELL #:		1-C	RRCID -> 170674	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 3815	- 3820					
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-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)				40231 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DFG OIL & GAS, LLC				216726										
MA 206 C		WELL #:		1-T	RRCID -> 170678	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 3921	- 3928					
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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
MATTHEW-KUESTER		WELL #:		18 U	RRCID ->	059775	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8030 - 8070
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
MATTHEW-KUESTER		WELL #:		18 L	RRCID ->	002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8000 - 8088
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-	

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
MILLNER		WELL #:		1	RRCID ->	239490	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12720 - 13096
08	5015 X	5015	-0-	-0-	B	-0-	638 1	4375 2	N	2	105	
09	8370 X	4421	-0-	-3949	B	-0-	606 1	3806 2	N	8	113	
10	8649 X	4292	-0-	-4357	B	-0-	636 1	3635 2	N	19	132	
11	5580 X	4196	-0-	-1384	B	-0-	588 1	3596 2	N	11	143	
12	5766 X	4241	-0-	-1525	B	-0-	636 1	3599 2	N	5	148	
01	5022 X	4179	-0-	-843	B	-0-	577 1	3587 2	N	14	162	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A				
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #:		1	068157	05/01/1976						
08	1178 N	1088	-0-	-90	B	-0-	1088 2		Y	-0-	-0-	
09	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 2		Y	-0-	-0-	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091 2		Y	-0-	-0-	
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-	
12	1116 N	838	-0-	-278	B	-0-	838 2		Y	-0-	-0-	
01	1085 N	1073	-0-	-12	B	-0-	1073 2		Y	-0-	-0-	

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002				
		3		248220		11/20/2008						
08	1023 N	941	-0-	-82	B	-0-	941 2		Y	-0-	-0-	
09	1110 N	912	-0-	-198	B	-0-	912 2		Y	-0-	-0-	
10	1116 N	996	-0-	-120	B	-0-	996 2		Y	-0-	-0-	
11	900 N	868	-0-	-32	B	-0-	868 2		Y	-0-	-0-	
12	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035 2		Y	-0-	-0-	
01	992 N	760	-0-	-232	B	-0-	760 2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268		
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	2697 #	2623	-0-	-74	-0-	2595 2	28 9	N	25	152
09	2610 #	2348	-0-	-262	-0-	2298 2	50 9	N	45	197
10	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	2892 2	92 9	N	84	281
11	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	2780 2	53 9	N	48	329
*12	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2767 2	61 9	N	55	384
*01	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3320 2	83 9	N	75 188 1	271

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
CHARLES KUESTER A-207 A		WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMOIL, INC.		127449		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364		
FRIAR, A.		WELL #: 7								
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	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-

FRIAR, THOMAS		127449		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358		
WELL #: 1										
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	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-

FRIAR, THOMAS		127449		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A		
WELL #: 2										
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	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-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID -> 105770		COMPL. DATE 05/02/1983		TOTAL DEPTH 16400 PERF. 5280 - 5284		
MUSSELMAN, G. A. -A-		WELL #: 4								
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013										

MATTHEWS-KUESTER		127449		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309		
WELL #: 7										
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	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-

HELEN GOHLKE (YEGUA 5400) 40231 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 250767 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5430 - 5434

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

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

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

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-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
 CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

08	29047 X	28442	-0-	-605	-0-	28130	2	312	9	N	284	349	2	1	8	236
09	26850 X	26726	-0-	-124	-0-	26463	2	263	9	N	239	173	2			302
10	27745 X	27032	-0-	-713	-0-	26729	2	303	9	N	275	357	2	3	8	217
11	27510 X	25461	-0-	-2049	-0-	25184	2	277	9	N	252	180	2	2	8	287
12	28427 X	25883	-0-	-2544	-0-	25568	2	315	9	N	286	182	2			391
01	28427 X	25675	-0-	-2752	-0-	25346	2	329	9	N	299	351	2			339

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12					109
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					117
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	N	19					136
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1510	2	29	9	N	26					162
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1551	2	52	9	N	47					209
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					217

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC. WENDTLAND		292166		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920		
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	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-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)		40238 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT		292166		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476		
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	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-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GONZALES, MAURO ESTATE		216378		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577		
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	INC G-10	3389	-0-	3389	3389	886 1	2439 3	Y	58	163
09	INC G-10	3989	-0-	3989	7378	977 1	2942 3	Y	64 136 1	91
10	10953 X	3575	-0-	-7378	-0-	1119 1	2383 3	Y	66	157
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1051 1	1012 3	Y	47 149 1	55
12	4340 X	2905	-0-	-1435	-0-	940 1	1907 3	Y	53	108
01	4123 X	2539	-0-	-1584	-0-	809 1	1676 3	Y	49	157

GONZALES, FELICE		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10024 - 10120		
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	6029 X	3759	-0-	-2270	-0-	3697 3	62 9	N	56	198
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3657 3	51 9	N	46 176 1	68
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3319 3	48 9	N	44	112
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3234 3	59 9	N	54	166
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3723 3	70 9	N	64	230
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3065 3	47 9	N	43 172 1	101

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266		
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	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	2278 2	52 9	Y	47	144
09	2430 X	2217	-0-	-213	-0-	2160 2	57 9	Y	52	196
10	2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088 2		Y	-0-	196
11	2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1759 2	14 9	Y	13	209
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2754 2	35 9	Y	32	241
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2439 2	56 9	Y	51 171 1	121

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.//													40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
WOFFORD, C. J.													935452															
COCKE AND GOODRICH UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10153			PERF. 9974 - 10136		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE													
08	11377 X	9944	-0-	-1433	-0-	9605	2	339	9	N	308	334	1	132														
09	11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10339	2	301	9	N	274	320	1	86														
10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11475	2	349	9	N	317	318	1	85														
11	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	10947	2	355	9	N	323	331	1	77														
12	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11214	2	347	9	N	315	289	1	103														
01	11811 X	9992	-0-	-1819	-0-	9750	2	242	9	N	220	276	1	47														

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)													40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378															
GONZALES, MAURO ESTATE													WELL #: 6		RRCID -> 206600		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5837			PERF. 5398 - 5718		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)													40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
CAMOIL, INC.													127449												
FRIAR, A.													WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 8305			PERF. 5582 - 5590		
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-											

TOM LYNE, NE (SLICK)													40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886															
TULLIS													WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8176 - 8216		
08	6726	6726	-0-	-0-	-0-	6661	2	65	9	N	59	174	1	119														
09	6300	4499	-0-	-1801	-0-	4298	2	201	9	N	183	172	1	130														
10	6510	3055	-0-	-3455	-0-	3034	2	21	9	N	19			149														
11	6300	2889	-0-	-3411	-0-	2821	2	68	9	N	62	181	1	30														
12	6510	3826	-0-	-2684	-0-	3815	2	11	9	N	10			40														
01	6510	5137	-0-	-1373	-0-	5137	2			N	-0-			40														

HENZE (SLICK)													40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: DE WITT					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836												
HENZE, MARY													WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951			TOTAL DEPTH 7608			PERF. 7332 - 7370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											

HENZE (WILCOX LOWER)		40617 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
PETERSON BURGE		WELL #: 1		RRCID -> 237857		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306		
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	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		38
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696		
*07	2160 R	2160	-0-	-0-	-0-	2105 2	55 9	N	50	165
08	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2031 2	39 9	N	35	200
09	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1919 2	39 9	N	35	185 1 50
*10	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2244 2	47 9	N	43	93
*11	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	1975 2	45 9	N	41	134
*12	2077 #	1020	-0-	-1057	-0-	910 2	110 9	N	100	184 1 50
*01	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	50

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
RAGARS OIL & GAS CO.		687920								
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 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-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744		
08	62846 X	62846	-0-	-0-	-0-	60846 2	2000 9	N	1818	1737 1 511
09	60298 X	60298	-0-	-0-	-0-	58428 2	1870 9	N	1700	1763 1 448
10	59932 X	59932	-0-	-0-	-0-	58102 2	1830 9	N	1664	1419 1 693
11	58068 X	58068	-0-	-0-	-0-	56393 2	1675 9	N	1523	1782 1 434
12	56110 X	36490	-0-	-19620	-0-	35531 2	959 9	N	872	1248 1 58
01	56110 X	31008	-0-	-25102	-0-	30119 2	889 9	N	808	726 1 140

HENZE, E (YEGUA 4725)		40618 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
HOBLIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267653		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851		
08	7750	1908	-0-	-5842	2682	1905 2	3 9	N	3	197
09	3778 R	1096	-0-	-2682	-0-	1093 2	3 9	N	3	200
10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	200
11	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	200
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	200
01	1922 #	671	-0-	-1251	-0-	671 2		N	-0-	200

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHEDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902				
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON (3200 FRIO)		40726 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 221086		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794				
08	2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-			-0-
09	2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
10	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-			-0-
11	2490 #	2299	-0-	-191	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
12	2852 #	1391	-0-	-1461	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
*01	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
BRIGGS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 236919		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/23/2010												

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		622638										
		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638										
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260				
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-

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921									
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341			
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	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-	

WELDER, MRS. E. H.				WELL #: 15		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-	

WELDER "B"				WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WELDER "A"				WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEYSER (F-36)				40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260			
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-	

HEYSER (F-37)				40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
VANDENBERGE, M. T.				WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEYSER (F-37)			//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//		549836						
VANDENBERGE, M.T.			WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 5218 - 5225
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	4119	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	N	-0-			-0-
09	4084	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-			-0-
10	4255	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-			-0-
11	3777	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-			-0-
12	3720	3483	-0-	-237	-0-	3483 2	N	-0-			-0-
01	3720	3242	-0-	-478	-0-	3242 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T.			WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484 PERF. 5232 - 5242
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	T. A.	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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			WELL #:		622638	4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284
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-

HEYSER (F-38)			WELL #:		40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			WELL #:		622638						
L. M. DIEMER			WELL #:		4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5292 - 5305
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-

HEYSER (F-39)			WELL #:		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			WELL #:		549836						
DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585 PERF. 5298 - 5303
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	T. A.	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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			WELL #:		622638	4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398
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-

HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	-	5357	
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398	
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	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-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-	5408	
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5458	
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	EOM BALANCE
08	14B DENY	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	PRTL PLG	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-

HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	-	5458	
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	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-

HEYSER (F-47)
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC
L. M. DIEMER

40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
622638
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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	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-

HEYSER (GRETA STRINGER)
FREDDCO
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
284921
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
09	720 #	98	-0-	-622	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	713 #	101	-0-	-612	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	600 #	78	-0-	-522	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	186 #	34	-0-	-152	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
BONNER, R. R.

549836
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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	T. A.	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-

LANDER, O. M.

WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND)
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
VANDENBERG, M. T.

40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
549836
WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400)
XOG OPERATING LLC
WELDER, P. H. "B"

40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
945921
WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

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	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-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
VIOLA PROD., INC.		886217													
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556					
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	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-

HEYSER (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FREDCO		284921													
WELDER, P. H.-C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A					
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-

WELDER, P.H.-C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 4100					
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976					
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	T. A.		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-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360					
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-

COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093					
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

HEYSER (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322					
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	T. A.	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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 4292 - 4307					
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	T. A.	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-

HEYSER (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
C.W. PICKERING, INC.		121104													
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 4394 - 4421					
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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4412 - 4416					
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-

SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4454 - 4456					
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-

FREDCO		284921													
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440					
08	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	193	-0-	193	372	193	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	194	-0-	194	566	194	2			Y	-0-				-0-
11	686 N	120	-0-	-566	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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	T. A.	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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 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	T. A.	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-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 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	T. A.	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-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A 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	T. A.	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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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	T. A.	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-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455												
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	-0-
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-	-0-
12	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-	-0-
01	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-	-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
FREDCO 284921												
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	136	59	2			Y	-0-	-0-
11	242 N	106	-0-	-136	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	315	209	2			Y	-0-	-0-
11	413 N	98	-0-	-315	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-	-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	141	79	2			Y	-0-	-0-
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5394 - 5399
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-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	5370 - 5380
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-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5431 - 5446
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
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-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN					
FREDCO		284921										
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN						
FREDCO		//CONT.//		284921									
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	5004 - 5066	
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-249				Y	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-132		CANCELLED UNDERAGE ->	-117						
09	30 #	42	-0-	12	B	-120	42	2		Y	-0-	-0-	
10	124 #	17	-0-	-107	B	-227	17	2		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	34	-0-	34	B	-193	34	2		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-165	28	2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165				Y	-0-	-0-	

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	091867	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 - 5432	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 - 5415	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 - 4180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438 - 5444
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	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-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	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-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-

BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.// 549836								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #: 14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	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-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	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-

M		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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 5393 - 5403
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	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-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 5470 - 5474
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 5399 - 5408
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

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 CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573 PERF. 5422 - 5431
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	

PONTIAC OIL, INC.				670449						
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
PONTIAC OIL, INC.		//CONT.//		670449								
WILLIAMS, L. D.		WELL #:		2	RRCID ->	089894	COMPL. DATE	11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5477 - 5487
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			12350			N		NO RPT		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			N		NO RPT		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5478 - 5483
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			N		NO RPT		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4050 - 4100
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			N		NO RPT		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			N		NO RPT		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5476 - 5486
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			N		NO RPT		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

M		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

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5437 - 5470

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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-

COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223 PERF. 5030 - 5050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HEYSER (5400 #3)		40957 638		ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID ->	061285	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	6034 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	T. A.	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-

HEYSER (6300)		40957 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FREDCO		284921								
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6266 - 6272

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		64
09	DLQ G-10	187	-0-	187		187	Y	-0-		64
10	DLQ G-10	193	-0-	193		380	Y	-0-		64
11	380 R	-0-	-0-	-380		-0-	Y	-0-		64
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		64
01	186 #	-0-	-0-	-186		-0-	Y	-0-		64

HEYSER (8100)		40957 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	117867	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8458 PERF. 7964 - 7971

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #:	2L	RRCID ->	142816	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8170 - 8196
M	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	DLQ G-10	3981	-0-	3981	26317	3920	2	61	9	Y	159
09	DLQ G-10	3880	-0-	3880	30197	3827	2	53	9	Y	28
10	DLQ G-10	3804	-0-	3804	34001	3745	2	59	9	Y	82
11	36585 X	2584	-0-	-34001	-0-	2554	2	30	9	Y	109
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3637	2	51	9	Y	155
*01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4132	2	68	9	Y	217

HEYSER (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:	A 2	RRCID ->	154262	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8317 - 8321
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O. M. -B-		WELL #:	16	RRCID ->	116530	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	8050 - 8056
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	T. A.	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-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #:	18	RRCID ->	125123	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8327 - 8337
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	T. A.	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-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921									
WELDER B		WELL #:	12 L	RRCID ->	133407	COMPL. DATE	12/30/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6212 - 6217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HEYSER, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
WELDER B				WELL #: 16	RRCID -> 141138	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 6218	- 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)				41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
BLUHM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 6990	- 7000	
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					66
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					66
10	1736 N	867	-0-	-869	-0-	867	2			66
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			66
12	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			66
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			66
REAMY				WELL #: 1	RRCID -> 192051	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6934	- 6942	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					164
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					164
10	1178 X	281	-0-	-897	-0-	281	2			164
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			164
12	1178 X	217	-0-	-961	-0-	217	2			164
01	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2			164
PARGMANN				WELL #: 1	RRCID -> 192052	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6937	- 6948	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					19
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					19
10	1364 X	469	-0-	-895	-0-	469	2			19
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			19
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			19
*01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			19
PUTNAM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 209859	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 7059	- 7069	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					16
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					16
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			16
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			16
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			16
*01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			16
GISLER, ALFREDA				WELL #: 1	RRCID -> 221908	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7011	- 7016	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079	
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		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-		-0-
10		1829 X	427	-0-	-1402	-0-	427	2		N	-0-		-0-
11		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
12		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-		-0-
*01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		-0-

HIGHLINE (13850)				41325 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486	
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		10757 #	8769	-0-	-1988	-0-	403	1	8366	2	N	-0-	-0-
09		10410 #	8620	-0-	-1790	-0-	390	1	8230	2	N	-0-	-0-
10		7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	390	1	7004	2	N	-0-	-0-
11		8490 #	7323	-0-	-1167	-0-	390	1	6933	2	N	-0-	-0-
12		8897 #	6112	-0-	-2785	-0-	390	1	5722	2	N	-0-	-0-
*01		9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	403	1	9007	2	N	-0-	-0-

HINNANT (WILSON)				41609 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
LUCAS		WELL #:		2	RRCID ->	261463	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6314 - 6320		
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		19964 X	8232	-0-	-11732	-0-	249	1	7826	3	N	143	165 1	154
							157	9						
09		19320 X	1951	-0-	-17369	-0-	144	1	1683	3	N	113	171 1	96
							124	9						
10		19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	30	126 1	-0-
11		15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-		-0-
12		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-		-0-
01		8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-		-0-

HINNANT HEIRS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	264538	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6248 - 6289	
08		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	263	1	13169	3	N	116	178 1	150
							128	9						
09		13860 X	13390	-0-	-470	-0-	470	1	12770	3	N	136	169 1	117
							150	9						
10		14322 X	13118	-0-	-1204	-0-	495	1	12361	3	N	238	177 1	177
							262	9				1 8		
11		13860 X	11296	-0-	-2564	-0-	480	1	10698	3	N	107	179 1	105
							118	9						
12		14012 X	10458	-0-	-3554	-0-	498	1	9728	3	N	211	181 1	135
							232	9						
*01		13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	261	1	9033	3	Y	92	51 1	176
							101	9						

HINNANT (2000)				41609 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	1871 - 1874	
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		8370	6383	-0-	-1987	-0-	555	1	5828	3	N	-0-	-0-
09		8100	5638	-0-	-2462	-0-	312	1	5326	3	N	-0-	-0-
10		8370	5023	-0-	-3347	-0-	322	1	4701	3	N	-0-	-0-
11		7470 #	4624	-0-	-2846	-0-	305	1	4319	3	N	-0-	-0-
12		7719 #	4039	-0-	-3680	-0-	295	1	3744	3	N	-0-	-0-
01		6386 #	4171	-0-	-2215	-0-	243	1	3928	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
LUCAS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 261924		COMPL. DATE 01/19/2011			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8525 X	7636	-0-	-889	-0-	158	1	7189	3	Y	263	284 1 2 8 84
09	7920 X	7184	-0-	-736	-0-	289	9	6775	3	Y	222	141 1 165
10	8184 X	7134	-0-	-1050	-0-	244	9	6605	3	Y	327	452 1 169
11	7920 X	6386	-0-	-1534	-0-	360	9	5985	3	Y	216	141 1 163
12	7967 X	6234	-0-	-1733	-0-	238	9	5840	3	Y	200	143 1 174
01	0 W	6457	-0-	6457	6457	220	9	6078	3	Y	189	274 1 171
						208	9					208

LUCAS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 264393		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876			
08	806 N	447	-0-	-359	-0-	169	1	214	3	Y	58	66 1 64 9 20
09	780 N	232	-0-	-548	-0-	150	1	39	3	Y	39	27 1 43 9 32
10	651 N	244	-0-	-407	-0-	153	1	44	3	Y	43	70 1 47 9 5
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	146	1	118	3	Y	46	28 1 51 9 23
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	155	1	143	3	Y	62	38 1 68 9 47
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	155	1	162	3	Y	56	78 1 62 9 25
						62	9					62

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536			
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604			
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	116	1	714	2	N	-0-	74
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	118	1	693	2	N	-0-	74
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	153	1	681	2	N	-0-	74
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	138	1	651	2	N	-0-	74
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-	74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74

STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-		13
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-		13
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-		13
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	12	1	195	2	N	-0-		13
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	18	1	162	2	N	-0-		13
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	N	-0-		13

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	171	1	1345	2	N	-0-		996
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-		996
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	84	1	1186	2	N	-0-		996
11	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	59	1	973	2	N	-0-		996
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	78	1	711	2	N	-0-		996
01	1271 N	891	-0-	-380	-0-	88	1	803	2	N	-0-		996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

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-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 SIEVERS, JOHANNA WELL #: 4 RRCID -> 227406 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 3175 - 3178

08	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		-0-
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-		-0-
10	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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-

M		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		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-

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-

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-

08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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-

08		7750	9806	-0-	2056	4888	9806	2			N	-0-			-0-
09		7500	8524	-0-	1024	5912	8524	2			N	-0-			-0-
10		7750	8271	-0-	521	6433	8271	2			N	-0-			-0-
11		7500	6615	-0-	-885	5548	6615	2			N	-0-			-0-
*12		7750	8271	-0-	521	6069	8271	2			N	-0-			-0-
01		7750	8646	-0-	896	6965	8646	2			N	-0-			-0-

HOLMAN (HOCKLEY 1ST) 42289 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 110 RRCID -> 162421 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4316 - 4326

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

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PINTALL PRODUCTION CO., INC. 665709
 JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

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-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

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

TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150)			42383 336		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
DONNA-LYNNE OIL CO.			222439												
YORK			WELL #: 1		RRCID -> 199482			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174				
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		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-

HOLZMARK (WHITSETT)			42383 532		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
DONNA-LYNNE OIL CO.			222439												
YORK			WELL #: 1		RRCID -> 256923			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION			869200												
HOLZMARK			WELL #: 5		RRCID -> 200171			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144				
08		1488 #	740	-0-	-748	-0-	124	1	616	2	N	-0-			-0-
09		1500 #	491	-0-	-1009	-0-	120	1	371	2	N	-0-			-0-
10		1550 #	621	-0-	-929	-0-	120	1	501	2	N	-0-			-0-
11		1020 #	441	-0-	-579	-0-	120	1	321	2	N	-0-			-0-
12		1054 #	718	-0-	-336	-0-	124	1	594	2	N	-0-			-0-
01		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800)			42383 883		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.			945936												
DOMINION FEE			WELL #: 2		RRCID -> 218589			COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106				
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2)			42383 888		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.			945936												
DOMINION FEE			WELL #: 1		RRCID -> 211703			COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

HOLZMARK (12000)		42383 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
SCHRAMM-NASA		WELL #: 1		RRCID -> 229795		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518				
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	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			185
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			185
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			185
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			185
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180				
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	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-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #: 1-R		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947				
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013												

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
KALER ENERGY CORP.		450261										
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622				
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	2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1602 2	42 9	N	38			227
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1502 2	109 9	N	99			326
10	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	1275 2		N	-0-			326
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1750 2	34 9	N	31			357
12	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341 2		N	-0-			357
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			357

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662				
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	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-			79
09	6450 X	5727	-0-	-723	-0-	1147 1	4580 2	N	-0-			79
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-			79
11	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	651 1	5708 2	N	281	179 1		181
12	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	754 1	8580 2	N	152	180 1		153
*01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	886 1	6871 2	N	101			254
						111 9						

HOLZMARK, E. (10,300) //CONT.// 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	2993	-0-	-1037	-0-	1189 1	1779 2	N	23			223
09	3900 X	3226	-0-	-674	-0-	25 9	644 1	N	11			234
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	12 9	1199 1	N	-0-			234
11	3390 X	3066	-0-	-324	-0-	314 1	2752 2	N	-0-			234
12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	247 1	2805 2	N	-0-			234
01	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	366 1	2840 2	N	-0-			234

HOLZMARK, SOUTH (YEGUA) 42387 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN P WELL #: 7 RRCID -> 269120 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4394 - 4397

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

08	961 N	755	-0-	-206	-0-	755 3		N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
10	868 N	622	-0-	-246	-0-	622 3		N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	N	-0-			-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
 UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3		N	-0-			-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-			-0-
*01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
GEO - HOPE		WELL #:	5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	3032 - 3040		
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		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-
BIG LAKE CORPORATION		069458											
YEGUA EAST		WELL #:	1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3192 - 3196		
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-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259											
KERSTEN		WELL #:	1	RRCID ->	225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110		
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-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558											
DEBORD		WELL #:	1	RRCID ->	168426	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2977 - 2979		
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-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122											
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:	2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3107 - 3108		
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-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720											
REID		WELL #:	1R	RRCID ->	263676	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1105 - 1108		
08		3100 N	2797	-0-	-303	2684	2797	2	N	-0-			-0-
09		3000	2970	-0-	-30	2654	2970	2	N	-0-			-0-
10		6815	3161	-0-	-3654	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
11		3245	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-			-0-
*12		4405	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	N	-0-			-0-
*01		4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797							
GEO-HOPE		WELL #:	3	RRCID ->	190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2564 - 2583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	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-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
RODEN		040797							
		WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711 PERF. 2428 - 2433
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	-0-
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	-0-
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	-0-
11	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	1619	2	-0-
*12	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	1702	2	-0-
01	2356	X	1479	-0-	-877	-0-	1479	2	-0-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MODERN EXPLORATION, INC.		573226							
JACOBS		WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2869 - 2872
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	-0-
12	3906	X	638	-0-	-3268	-0-	638	2	-0-
01	5332	X	682	-0-	-4650	-0-	682	2	-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WILSON UNIT		040797							
		WELL #:	1	RRCID ->	269823	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 2560 - 2564
08	11511	X	3286	-0-	-8225	-0-	3286	3	-0-
09	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	3558	3	-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3	-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3	-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3	-0-
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION		069458							
LOWER YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2670 - 2672
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5

HOPE (MIOCENE 2660)		//CONT.//		42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BIG LAKE CORPORATION		//CONT.//		069458										
YEGUA EAST		WELL #:		2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2684 - 2686			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2676 - 2679			
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730)				42528 362	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259										
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245914	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2696 - 2700			
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	4960 #	4363	-0-	-597	-0-	4363	3			N	-0-			-0-
09	4650 #	4421	-0-	-229	-0-	4421	3			N	-0-			-0-
10	5022 R	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
11	4530 #	4350	-0-	-180	-0-	4350	3			N	-0-			-0-
12	4557 #	4547	-0-	-10	-0-	4547	3			N	-0-			-0-
01	5022 #	4714	-0-	-308	-0-	4714	3			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2750)				42528 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259										
WILLIAMS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259607	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3859	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HOPE (MIOCENE 2900)				42528 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2884 - 2886			
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	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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462													
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990													
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-
HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
BIG LAKE CORPORATION 069458													
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
HOPE (MIOCENE 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259													
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805													
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188													
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-
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558													
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138													
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

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275		
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-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 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-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 22		RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288		
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-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042		
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-

HOPE (WILCOX MASSIVE)															
B D PRODUCTION CO., INC.															
MCMANUS UNIT															
42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
040190															
WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	248	1	4457	2	N	90	173	1		51
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	99	9	4428	2	N	98				149
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	108	9	4903	2	N	109	179	1		79
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	120	9	5000	2	N	119				198
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	240	1	4530	2	N	142	175	1		165
*01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	156	9	4075	2	N	142	179	1		128

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE															
MCCABE															
099955															
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

PEARCE															
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	6727 X	6547	-0-	-180	-0-	93	1	6396	3	N	53				160
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	58	9	6429	3	N	66	171	1		55
10	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	13	1	6669	3	N	98				153
11	6510 X	6343	-0-	-167	-0-	73	9	5789	3	N	51	182	1		22
12	7316 X	6567	-0-	-749	-0-	232	1	6030	3	N	66				88
01	7006 X	6535	-0-	-471	-0-	108	9	5613	3	N	50				138

KUESTER OCHOA															
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	831 N	291	-0-	-540	-0-	46	1	233	3	Y	11				145
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	9	224	3	Y	4				149
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	83	1	245	3	Y	8				157
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	4	9	209	3	Y	5				162
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	54	1	139	3	Y	-0-				162
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	20	1	172	3	Y	-0-				162

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1															
190005															
WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2325 N	2005	-0-	-320	-0-	132	1	1873	2	Y	-0-	102	1		57
09	2130 N	1887	-0-	-243	-0-	360	1	1527	2	Y	-0-				57
10	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	207	1	1558	2	Y	-0-				57
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	581	1	1373	2	Y	-0-				57
12	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	247	1	1593	2	Y	-0-				57
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	395	1	1454	2	Y	-0-				57

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		5518 X	4861	-0-	-657	-0-	321 1	4540 2	N		-0-	224
09		5340 X	4702	-0-	-638	-0-	898 1	3804 2	N		-0-	224
10		5208 X	4880	-0-	-328	-0-	571 1	4309 2	N		-0-	224
11		4860 X	4741	-0-	-119	-0-	1409 1	3332 2	N		-0-	224
12		4867 X	4733	-0-	-134	-0-	637 1	4096 2	N		-0-	224
01		4867 X	4719	-0-	-148	-0-	1009 1	3710 2	N		-0-	224
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894												
08		6076 X	5291	-0-	-785	-0-	349 1	4942 2	N		-0-	135
09		5880 X	5591	-0-	-289	-0-	1068 1	4523 2	N		-0-	135
10		6076 X	5666	-0-	-410	-0-	657 1	4954 2	N		50	185
							55 9					
11		5760 X	5345	-0-	-415	-0-	1588 1	3757 2	N		-0-	185
12		5549 X	5199	-0-	-350	-0-	699 1	4500 2	N		-0-	185
01		5549 X	4855	-0-	-694	-0-	1038 1	3817 2	N		-0-	185
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977												
08		310 N	109	-0-	-201	-0-	7 1	102 2	Y		-0-	38
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	23 1	99 2	Y		-0-	38
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	Y		-0-	38
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	89 1	210 2	Y		-0-	38
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	147 2	Y		-0-	38
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	141 1	519 2	Y		-0-	38
LAMAY CORPORATION 484025												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	119
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	119
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	119
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602												
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225												
08		1364 X	1239	-0-	-125	-0-	1239 2		N		-0-	19
09		1320 X	1001	-0-	-319	-0-	1001 2		N		-0-	19
10		1364 X	904	-0-	-460	-0-	904 2		N		-0-	19
11		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N		-0-	19
12		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N		-0-	19
01		1240 X	1233	-0-	-7	-0-	1233 2		N		-0-	19
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521												
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990												
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

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518
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	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-	

HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244										
WADE		WELL #:		1	RRCID ->	250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9590 - 9610
08	1240 X	407	-0-	-833	-0-	404	2	3	9	N	3	119
09	720 X	197	-0-	-523	-0-	197	2			N	-0-	119
10	651 X	13	-0-	-638	-0-	5	2	8	9	N	7	126
11	630 X	9	-0-	-621	-0-	6	2	3	9	N	3	129
12	651 X	31	-0-	-620	-0-	10	2	21	9	N	19	148
*01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5	153

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
YEGUA EAST		WELL #:		1 T	RRCID ->	216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5073 - 5082
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

YNA		42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		076861										
		WELL #:		1 T	RRCID ->	251445	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4718 - 4722
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-

HOPE (13,600)		42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID ->	255746	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13502 - 13540
08	18758	18758	-0-	-0-	-0-	1925	1	16765	2	Y	62	119 1 129
09	16718	16718	-0-	-0-	-0-	1329	1	15326	2	Y	57	125 1 61
10	27946	27946	-0-	-0-	-0-	1658	1	26152	2	Y	124	152 1 33
11	25396	25396	-0-	-0-	-0-	1652	1	23570	2	Y	158	163 1 28
12	25644	25644	-0-	-0-	-0-	1555	1	24089	2	Y	-0-	28
*01	26037	26037	-0-	-0-	-0-	1628	1	24053	2	Y	324	306 1 46

HOPE (14,000)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
HENLEY GU												
42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
08		2108 X	1214	-0-	-894	-0-	124 1	1076 2	Y	13	8 1	8
							14 9					
09		2040 X	1937	-0-	-103	-0-	153 1	1770 2	Y	13	14 1	7
							14 9					
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		7
11		1920 X	53	-0-	-1867	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		7
12		2015 X	71	-0-	-1944	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		7
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		7

HENLEY GU												
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963												
08		3224 X	3057	-0-	-167	-0-	311 1	2706 2	Y	36	19 1	21
							40 9					
09		3150 X	2476	-0-	-674	-0-	197 1	2271 2	Y	7	19 1	9
							8 9					
10		3255 X	2777	-0-	-478	-0-	165 1	2601 2	Y	10	15 1	4
							11 9					
11		3150 X	1391	-0-	-1759	-0-	91 1	1292 2	Y	7	9 1	2
							8 9					
12		3069 X	2612	-0-	-457	-0-	158 1	2454 2	Y	-0-		2
01		3069 X	2479	-0-	-590	-0-	155 1	2289 2	Y	32	29 1	5
							35 9					

HENLEY GU												
WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480												
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	422 1	3676 2	Y	49	26 1	28
							54 9					
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	315 1	3626 2	Y	17	30 1	15
							19 9					
10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	239 1	3763 2	Y	13	22 1	6
							14 9					
11		4020 X	1936	-0-	-2084	-0-	126 1	1800 2	Y	9	12 1	3
							10 9					
12		4154 X	3562	-0-	-592	-0-	216 1	3346 2	Y	-0-		3
01		4154 X	3517	-0-	-637	-0-	220 1	3247 2	Y	45	41 1	7
							50 9					

CANTERA OPERATING, LLC												
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 PERF.13398 - 14288												
08		1209 X	72	-0-	-1137	-0-	72 1		N	-0-		72
09		1170 X	190	-0-	-980	-0-	184 1	6 9	N	5		77
10		713 X	46	-0-	-667	-0-	46 1		N	-0-		77
11		60 X	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-		77
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		77
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1												
WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292												
08		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-		38
09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-		38
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-	198 1	2 9	N	2		40
11		90 X	23	-0-	-67	-0-	3 1	20 3	N	-0-		40
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		40
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		40

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF. 12728 - 14580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1	9	N	1	1	8	84	
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			84	
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-			84	
11	450 X	248	-0-	-202	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-			84	
							211	3								
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			84	
01	465 X	189	-0-	-276	-0-	-0-	189	1			N	-0-			84	

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

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-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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-

HOPE, NE. (2900) 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 221604 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2909 - 2913

08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HOPE, NE. (2900)		//CONT.//		42531 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	166123	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2945 - 2951		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GEO-HOPE		WELL #:		1	RRCID ->	190690	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3267 - 3277		
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
HENRY HORADAM FAMILY LP				378533									
HORADAM BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	163792	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2159 - 2165		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC				433110				CNTY: GOLIAD					
HEINRICH, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2232 - 2377		
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-

HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DASBEK ENERGY, L.L.C.				201291									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	225088	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11269	PERF. 7884 - 7894		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012													

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635				CNTY: GOLIAD					
PEREIRA, F. R.		WELL #:		4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 4578 - 4580		
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-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
FULLER - NEWTON, ET AL												
42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
566789												
WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	2782	1	9101	2	N	78
09		11400 X	11296	-0-	-104	-0-	2399	1	8897	2	N	78
10		11780 X	10899	-0-	-881	-0-	2471	1	8428	2	N	78
11		11400 X	9212	-0-	-2188	-0-	2363	1	6849	2	N	78
12		11780 X	10138	-0-	-1642	-0-	2478	1	7660	2	N	78
01		11780 X	9539	-0-	-2241	-0-	3700	1	5839	2	N	78

PETTUS, R. M. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728												
08		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1480	1	3401	2	N	-0-
09		4890 X	4853	-0-	-37	-0-	1332	1	3521	2	N	-0-
10		4960 X	4867	-0-	-93	-0-	1429	1	3438	2	N	-0-
11		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1390	1	5083	2	N	-0-
12		5022 X	4640	-0-	-382	-0-	1455	1	3185	2	N	-0-
01		5022 X	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3												
945581												
WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887												
08		303 X	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	2	N	200
09		788 X	788	-0-	-0-	-0-	81	1	707	2	N	200
10		248 X	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	2	N	200
11		300 X	137	-0-	-163	-0-	24	1	113	2	N	200
12		806 X	201	-0-	-605	-0-	30	1	171	2	N	200
01		806 X	214	-0-	-592	-0-	43	1	171	2	N	200

HAMMAN & ANDERSON												
WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465												
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-

HAMMAN & ANDERSON												
WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811												
08		836 X	836	-0-	-0-	-0-	175	1	661	2	N	132
09		750 X	7	-0-	-743	-0-	1	1	6	2	N	132
10		775 X	554	-0-	-221	-0-	121	1	433	2	N	132
11		810 X	597	-0-	-213	-0-	106	1	491	2	N	132
12		837 X	450	-0-	-387	-0-	67	1	383	2	N	132
01		837 X	629	-0-	-208	-0-	126	1	503	2	N	132

HORDES CREEK (YEGUA #3)												
DASBEK ENERGY, L.L.C.												
POWELL												
42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
201291												
WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846												
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	M	PROD	BALANCE

08		3720	2726	-0-	-994	-0-	93 1	2627 3	N		5	81
							6 9					
09		2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	90 1	2573 3	N		3	84
							3 9					
10		3038 #	2650	-0-	-388	-0-	90 1	2552 3	N		7	91
							8 9					
11		2940 #	2325	-0-	-615	-0-	90 1	2228 3	N		6	97
							7 9					
12		2759 #	2309	-0-	-450	-0-	160 1	2147 3	N		2	99
							2 9					
01		2759 #	2142	-0-	-617	-0-	145 1	1995 3	N		2	101
							2 9					

HORDES CREEK (4870)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
POWELL, GENTRY T. -A-												
42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
828352												
WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882												

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	283
09		3060 #	2171	-0-	-889	-0-	2157 2	14 9	Y		13	126
								6 9	Y		5	131
10		3131 #	2684	-0-	-447	-0-	2678 2		Y			131
									Y		-0-	131
11		2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		Y		-0-	131
									Y		-0-	131
12		2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y		-0-	131
									Y		-0-	131
01		2697 #	2622	-0-	-75	-0-	2622 2		Y		-0-	131

HORDES CREEK, NORTH (SLICK)												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION												
POWELL, GENTRY T. SR.												
42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
216536												
WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411												

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-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION												
POWELL -A-												
42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
216536												
WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253												

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-

HORDES CREEK, SOUTH (1950)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
PERIERA												
42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
224880												
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537												

08		775 #	668	-0-	-107	-0-	668 2			N	-0-	-0-
09		660 #	524	-0-	-136	-0-	524 2			N	-0-	-0-
10		899 #	519	-0-	-380	-0-	519 2			N	-0-	-0-
11		870 #	506	-0-	-364	-0-	506 2			N	-0-	-0-
12		899 #	527	-0-	-372	-0-	527 2			N	-0-	-0-
01		682 #	593	-0-	-89	-0-	593 2			N	-0-	-0-

HOUDMAN (COLE 1700)			42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.			093101									
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	125026	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	1874 - 1878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

STEINMEYER, A. H.			WELL #:	1	RRCID ->	143522	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	1747 - 1751
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-

HOUDMAN (PETTUS)			42833 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.			093101									
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1			WELL #:	3	RRCID ->	153197	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3135 - 3146
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-

HOUDMAN (PETTUS B)			42833 425		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.			093101									
MOORE, BILL ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	153206	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3147 - 3157
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-

HOUDMAN (WILCOX 8200)			42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
GODFREY			WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8378 - 8394
08	8927	X	8927	-0-	-0-	B	-0-	961 1	7769	2	Y	179 114 1 127
09	8088	X	8088	-0-	-0-	B	-0-	840 1	7195	2	Y	48 99 1 76
10	7221	X	7221	-0-	-0-	B	-0-	780 1	6393	2	Y	44 120
11	6959	X	6959	-0-	-0-	B	-0-	750 1	6134	2	Y	68 93 1 95
12	6200	X	5700	-0-	-500	B	-0-	630 1	5018	2	Y	47 142
01	6200	X	5200	-0-	-1000	B	-0-	609 1	4528	2	Y	57 100 1 99
								63 9				

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
HARLAN NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 258706		COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418
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	8616 X	8616	-0-	-0- B	-0-	930 1	7603 2	N	75	177 1		58
09	8404 X	8404	-0-	-0- B	-0-	83 9	7477 2	N	52			110
10	8237 X	8237	-0-	-0- B	-0-	57 9	7289 2	N	71			181
11	8313 X	8313	-0-	-0- B	-0-	870 1	7338 2	N	68	181 1		68
12	7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	75 9	6667 2	N	72			140
*01	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	870 1	6440 2	N	71	181 1		30
						79 9						
						900 1						
						78 9						

GODFREY		WELL #:		3	RRCID -> 261734		COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403
08	780 X	780	-0-	-0- B	-0-	60 1	610 2	Y	100	64 1		46
09	2760 X	2614	-0-	-146 B	-0-	110 9	2288 2	Y	84	74 1		56
10	2077 X	1881	-0-	-196 B	-0-	234 1	1628 2	Y	39			95
11	1800 X	1758	-0-	-42 B	-0-	92 9	1510 2	Y	62	88 1		69
12	2697 X	1393	-0-	-1304 B	-0-	210 1	1206 2	Y	34			103
01	2697 X	1817	-0-	-880 B	-0-	43 9	1539 2	Y	62	83 1		82
						180 1						
						68 9						
						150 1						
						37 9						
						210 1						
						68 9						

GODFREY		WELL #:		4	RRCID -> 264518		COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469
08	5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	630 1	5254 2	N	13			118
09	6300 X	5046	-0-	-1254 B	-0-	14 9	4510 2	N	13			131
10	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	522 1	5708 2	N	33			164
11	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	14 9	5973 2	N	53	177 1		40
12	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	667 1	6128 2	N	59			99
*01	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	36 9	5583 2	N	51			150
						720 1						
						58 9						
						780 1						
						65 9						
						780 1						
						56 9						

HOUDMAN (WILCOX 8300)		42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ASPEN ENERGY, INC.		035449										
HOUDMANN, GUS		WELL #:		1	RRCID -> 076451		COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8322 - 8328
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-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284												
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	7130 X	5622	-0-	-1508 B	-0-	651 1	4805 2	N	151	176 1	145	
09	6900 X	4047	-0-	-2853 B	-0-	166 9	391 1	N	109		254	
10	6510 X	5793	-0-	-717 B	-0-	120 9	648 1	N	117	174 1	197	
11	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	129 9	725 1	N	72		269	
12	6138 X	5650	-0-	-488 B	-0-	79 9	660 1	N	38	180 1	127	
01	5797 X	2379	-0-	-3418 B	-0-	42 9	247 1	N	13		140	
						14 9						

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505												
08	7764 X	7764	-0-	-0- B	-0-	7689 2	75 9	N	68		250	
09	8340 X	7375	-0-	-965 B	-0-	7309 2	66 9	N	60	171 1	139	
10	8339 X	7071	-0-	-1268 B	-0-	7064 2	7 9	N	6		145	
11	8070 X	6630	-0-	-1440 B	-0-	6509 2	121 9	N	110		255	
12	11005 X	11005	-0-	-0- B	-0-	10848 2	157 9	N	143	181 1	217	
*01	10447 X	10447	-0-	-0- B	-0-	10381 2	66 9	N	60		277	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
08	7130 X	5930	-0-	-1200 B	-0-	682 1	5220 2	N	25		189	
09	6177 X	6177	-0-	-0- B	-0-	28 9	754 1	N	23		212	
10	6076 X	5979	-0-	-97 B	-0-	25 9	775 1	N	25		237	
11	6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	28 9	725 1	N	24	164 1	97	
12	6386 X	5588	-0-	-798 B	-0-	26 9	660 1	N	25		122	
01	6386 X	5669	-0-	-717 B	-0-	28 9	783 1	N	43		165	
						47 9						

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
08	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	434 1	3387 2	N	27		204	
09	3330 X	2583	-0-	-747 B	-0-	30 9	319 1	N	23		227	
10	4092 X	2515	-0-	-1577 B	-0-	25 9	300 1	N	25		252	
11	3960 X	3071	-0-	-889 B	-0-	28 9	348 1	N	28	175 1	105	
12	4092 X	3997	-0-	-95 B	-0-	31 9	450 1	N	40		145	
01	3844 X	2373	-0-	-1471 B	-0-	44 9	336 1	N	102	182 1	65	
						112 9						

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
08	1364 X	1262	-0-	-102 B	-0-	1186 2	76 9	N	69	177 1	142	
09	1290 X	1084	-0-	-206 B	-0-	1078 2	6 9	N	5		147	
10	1271 X	1146	-0-	-125 B	-0-	1071 2	75 9	N	68		215	
11	1230 X	1148	-0-	-82 B	-0-	1075 2	73 9	N	66		281	
*12	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1602 2	68 9	N	62	182 1	161	
*01	1373 X	1373	-0-	-0- B	-0-	1266 2	107 9	N	97		258	

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927	COMPL. DATE 07/06/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8397	- 8412			
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	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	540 1	4235 2	N	133	178 1	172	
						146 9						
09	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	638 1	4550 2	N	134	176 1	130	
						147 9						
10	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	464 1	3431 2	N	132	180 1	82	
						145 9						
11	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	377 1	2804 2	N	145	179 1	48	
						160 9						
12	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	480 1	3541 2	N	124		172	
						136 9						
*01	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	594 1	3665 2	N	96	174 1	94	
						106 9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)				42846 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248652	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10170	- 10182			
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	5332 X	3311	-0-	-2021 B	-0-	341 1	2779 2	N	174		225	
						191 9						
09	5160 X	3361	-0-	-1799 B	-0-	300 1	2635 2	N	387	346 1	266	
						426 9						
10	4061 X	3150	-0-	-911 B	-0-	310 1	2503 2	N	306	180 1	392	
						337 9						
11	3930 X	2975	-0-	-955 B	-0-	300 1	2349 2	N	296	369 1	319	
						326 9						
12	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	420 1	3184 2	N	200	182 1	337	
						220 9						
01	3472 X	2958	-0-	-514 B	-0-	330 1	2353 2	N	250	360 1	227	
						275 9						

HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)				42864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
DICKSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 154087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12252	- 12260		
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	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	289 1	7738 2	Y	33		59	
						36 9						
09	8910 X	7840	-0-	-1070	-0-	554 1	7246 2	Y	36		95	
						40 9						
10	9114 X	7826	-0-	-1288	-0-	638 1	7154 2	Y	31		126	
						34 9						
11	8610 X	7756	-0-	-854	-0-	816 1	6912 2	Y	25	108 1	43	
						28 9						
12	8897 X	7587	-0-	-1310	-0-	627 1	6937 2	Y	21		64	
						23 9						
01	8091 X	7107	-0-	-984	-0-	353 1	6732 2	Y	20		84	
						22 9						

ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154631	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14643	PERF.11700	- 12176			
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	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	176 1	4729 2	Y	-0-		28	
						346 1						
09	5070 X	4900	-0-	-170	-0-	22 9	4532 2	Y	20		48	
						22 9						
10	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	406 1	4555 2	Y	31		79	
						34 9						
11	5010 X	4704	-0-	-306	-0-	494 1	4181 2	Y	26	73 1	32	
						29 9						
12	5177 X	4891	-0-	-286	-0-	403 1	4464 2	Y	22		54	
						24 9						
01	5053 X	4491	-0-	-562	-0-	223 1	4246 2	Y	20		74	
						22 9						

OIL AND GAS DIVISION

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		//CONT.//		42864 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
DICKSON FOUNDATION GU		WELL #:		2	RRCID ->	232239	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	13054	PERF.	12327	- 12963	
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		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	338 1	9069 2	N	2			162	
09		11820 X	9229	-0-	-2591	-0-	655 1	8568 2	N	5			167	
10		12214 X	9367	-0-	-2847	-0-	767 1	8591 2	N	8			175	
11		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	974 1	8251 2	N	-0-			175	
12		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	822 1	9090 2	N	24	182 1		17	
01		9548 X	8344	-0-	-1204	-0-	415 1	7929 2	N	-0-			17	

SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							CNTY: LAVACA			
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15662	PERF.	12279	- 12289	

08		620 N	12	-0-	-608	-0-	12 2		N	-0-			43	
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			43	
*10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			43	
*11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			43	
*12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			43	
*01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			43	

HOUSE FIELD (LULING)				42876 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	120364	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	6085	- 6090	
HOUSE														

08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013														

HUFF (199)				43270 022	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	055665	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A		
HUFF GU 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-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782							CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR -H-		WELL #:		21	RRCID ->	179355	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	1927	- 1930	

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-	

HUFF (384 SAND)		43270 078		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 145098		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH	3040 PERF. 438 - 441						
O'CONNOR "H"		WELL #: H 16													
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-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4183 - 4186						
O'CONNOR		WELL #: 58													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	32	1	30	2	N	-0-				-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	15	1	18	2	N	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	2	N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	14	1	28	2	N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11	1	3	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4168 - 4170						
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	249	1	237	2	N	-0-				-0-
09	690 N	263	-0-	-427	-0-	119	1	144	2	N	-0-				-0-
10	651 N	275	-0-	-376	-0-	90	1	185	2	N	-0-				-0-
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	129	1	266	2	N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	N	-0-				-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	142	1	49	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH	7400 PERF. 4148 - 4153						
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-

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH	5300 PERF. 1490 - 1494						
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27													
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-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402		
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-		N	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W	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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193		
08	3038 X	1333	-0-	-1705	-0-	194 1	1139 2	N	-0-	-0-
09	2430 X	1447	-0-	-983	-0-	333 1	1114 2	N	-0-	-0-
10	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	999 1	1018 2	N	-0-	-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1155 1	1766 2	N	-0-	-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	884 1	1498 2	N	-0-	-0-
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	798 1	1431 2	N	-0-	-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

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	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-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

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

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

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

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 126681 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574

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-

HUFF (2600)		//CONT.//		43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR "H"				WELL #: H 19	RRCID -> 170270	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 6763	PERF. 2588	- 2644				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800)				43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364						
HUFF GU 1				WELL #: 1 T	RRCID -> 055666	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH 6013	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-

HUFF GU 1				WELL #: 15	RRCID -> 076674	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 2768	- 2772
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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR				WELL #: 78	RRCID -> 210746	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 4600	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	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-

O'CONNOR				WELL #: 60	RRCID -> 214396	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2836	- 2840
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

O'CONNOR -H-				WELL #: H 34	RRCID -> 257660	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2851	- 2859
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364															
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884									
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	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-	

HUFF GU-1		WELL #: 17		RRCID -> 105902		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926									
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-	

T-C OIL COMPANY, LLC		833782															
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818									
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-	

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC		833782															
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC		833782															
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251									
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-	

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	AMT	CODE	BALANCE

HUFF (3250)		//CONT.//		43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 20	RRCID ->	269245	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	3246 - 3250
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10579 07/12/2013												

HUFF (3400)				43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #:		N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 - 4678
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-

HUFF (3600)				43270 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR		WELL #:		52	RRCID ->	239247	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	3598 - 3606
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	134	1	163	2	N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	137	1	282	2	N	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	189	1	387	2	N	-0-	-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	138	1	133	2	N	-0-	-0-
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	215	1	74	2	N	-0-	-0-

HUFF (3700)				43270 748	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 21-L	RRCID ->	143832	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	3695 - 3698
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-

HUFF (4400)				43270 770	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 5	RRCID ->	068268	COMPL. DATE	12/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-

O'CONNOR		WELL #:		64	RRCID ->	165388	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4368 - 4372
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250	
08	558 #	341	-0-	-217 B	-2875	175 1	166 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1699	CANCELLED UNDERAGE ->	-1176					
09	540 #	360	-0-	-180 B	-1879	163 1	197 2	N	-0-		-0-
10	558 #	544	-0-	-14 B	-1893	178 1	366 2	N	-0-		-0-
11	450 #	606	-0-	156 B	-1737	199 1	407 2	N	-0-		-0-
12	465 #	340	-0-	-125 B	-1862	173 1	167 2	N	-0-		-0-
01	558 #	181	-0-	-377 B	-2239	135 1	46 2	N	-0-		-0-
HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524	
08	434 #	51	-0-	-383	-0-	26 1	25 2	N	-0-		-0-
09	420 #	40	-0-	-380	-0-	18 1	22 2	N	-0-		-0-
10	434 #	118	-0-	-316	-0-	39 1	79 2	N	-0-		-0-
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	47 1	96 2	N	-0-		-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	49 1	47 2	N	-0-		-0-
01	124 #	47	-0-	-77	-0-	35 1	12 2	N	-0-		-0-
HYNES RANCH (F- 4)		44014 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 47		RRCID -> 269058		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6532 - 6538	
08	0 A	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2013 - WORKOVER											
HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925	
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-
HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710		WELL #: B 1 C		RRCID -> 002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672	
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-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 GULFTECH ENERGY III, LP 338746
 CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

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	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6465	3	11	9	N	10				105
09	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6210	3	19	9	N	17				122
10	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6454	3	28	9	N	25	3	8		144
11	6300 X	5370	-0-	-930 B	-0-	5353	3	17	9	N	15				159
12	6510 X	4686	-0-	-1824 B	-0-	4633	3	53	9	N	48	181	1		26
01	6479 X	4720	-0-	-1759 B	-0-	4703	3	17	9	N	15				41

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

08	5890 X	4850	-0-	-1040 B	-0-	4802	2	48	9	N	44				113
09	6085 X	6085	-0-	-0- B	-0-	6008	2	77	9	N	70				183
10	5518 X	5041	-0-	-477 B	-0-	5033	2	8	9	N	7	162	1		28
11	5340 X	3747	-0-	-1593 B	-0-	3703	2	44	9	N	40				68
*12	6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	6681	2	72	9	N	65				133
01	5890 X	3962	-0-	-1928 B	-0-	3931	2	31	9	N	28				161

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

08	4092 X	3938	-0-	-154 B	-0-	3913	2	25	9	N	23	189	1		49
09	3930 X	3513	-0-	-417 B	-0-	3469	2	44	9	N	40				89
10	3968 X	3041	-0-	-927 B	-0-	3004	2	37	9	N	34				123
11	3840 X	2515	-0-	-1325 B	-0-	2489	2	26	9	N	24				147
12	3937 X	3798	-0-	-139 B	-0-	3751	2	47	9	N	43				190
01	3937 X	2652	-0-	-1285 B	-0-	2604	2	48	9	N	44	187	1		47

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

08	11017 X	11017	-0-	-0- B	-0-	10887	2	130	9	N	118				213
09	12330 X	10730	-0-	-1600 B	-0-	10590	2	140	9	N	127	197	1		143
10	12741 X	11095	-0-	-1646 B	-0-	10941	2	154	9	N	140	184	1		99
11	12330 X	11951	-0-	-379 B	-0-	11784	2	167	9	N	152	181	1		70
12	12741 X	10312	-0-	-2429 B	-0-	10160	2	152	9	N	138				208
01	11098 X	8310	-0-	-2788 B	-0-	8183	2	127	9	N	115	181	1		142

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

08	1643 X	814	-0-	-829 B	-0-	805	2	9	9	N	8				71
09	1560 X	1462	-0-	-98 B	-0-	1450	2	12	9	N	11				82
10	1550 X	1431	-0-	-119 B	-0-	1409	2	22	9	N	20				102
11	1500 X	1208	-0-	-292 B	-0-	1193	2	15	9	N	14				116
12	1395 X	852	-0-	-543 B	-0-	841	2	11	9	N	10				126
01	1519 X	509	-0-	-1010 B	-0-	496	2	13	9	N	12				138

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

08	12027 X	12027	-0-	-0- B	-0-	11902	2	125	9	N	114	148	1		116
09	12096 X	12096	-0-	-0- B	-0-	11933	2	163	9	N	148	176	1		88
10	10912 X	10594	-0-	-318 B	-0-	10484	2	110	9	N	100	155	1		33
11	10560 X	10292	-0-	-268 B	-0-	10130	2	162	9	N	147				180
*12	14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	14052	2	66	9	N	60	187	1		53
01	10912 X	8365	-0-	-2547 B	-0-	8229	2	136	9	N	124				177

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

IDA WEITZ (3800)		44224 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 230789		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919		
08	10230	10139	-0-	-91	-0-	10139 2	N	-0-		-0-
09	9900	8033	-0-	-1867	-0-	8033 2	N	-0-		-0-
10	10230	8974	-0-	-1256	-0-	8974 2	N	-0-		-0-
11	9810 #	7374	-0-	-2436	-0-	7374 2	N	-0-		-0-
12	10137 #	7404	-0-	-2733	-0-	7404 2	N	-0-		-0-
01	10137 #	6994	-0-	-3143	-0-	6994 2	N	-0-		-0-

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
MCCORD		WELL #: 2		RRCID -> 188166		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583		
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-

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
GARCITAS CREEK GU		WELL #: 1		RRCID -> 207825		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134		
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-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 188907		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5589 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHINDLER		WELL #: 1		RRCID -> 192216		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108		
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-

INEZ (YEGUA 9060)		44522 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MARQUEE CORPORATION		526675								
GARZA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269102		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9013 - 9019		
08	0 Z	5545	-0-	5545	317109	5484 2	61 9	N	55	209
09	322548	5439	-0-	-317109	-0-	5421 2	18 9	N	16	225
10	5638 R	5638	-0-	-0-	-0-	5601 2	37 9	N	34	89
11	7380 #	4444	-0-	-2936	-0-	4414 2	30 9	N	27	116
12	6944 #	5402	-0-	-1542	-0-	5383 2	19 9	N	17	133
01	5642 #	4269	-0-	-1373	-0-	4269 2		N	-0-	133

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806												
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136164		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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-

INEZ, S.W. (2975)		44533 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
UNION CRUDE COMPANY		876326												
MEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 133723		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952						
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-

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521						
08	4061 #	3632	-0-	-429 B	-15369	3632	3			N	-0-			-0-
09	3930 #	3471	-0-	-459 B	-15828	3471	3			N	-0-			-0-
10	3875 #	4051	-0-	176 B	-15652	4051	3			N	-0-			-0-
11	3630 #	4464	-0-	834 B	-14818	4464	3			N	-0-			-0-
12	3720 #	4413	-0-	693 B	-14125	4413	3			N	-0-			-0-
01	4061 #	4204	-0-	143 B	-13982	4204	3			N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000)		45217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DELEON PARTNERS, LTD.		212100												
RAY, J. W. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 4410)		45337 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468												
WITTENBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234416		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247						
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-

JACK STARR (FRIO 5050)			45337 425		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478												
KALLUS-ROSE			WELL #: 1		RRCID -> 161067			COMPL. DATE 10/24/1995			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057				
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-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)			45431 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880												
MCNEILL			WELL #: 1A		RRCID -> 206511			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224				
08	1581	X	1278	-0-	-303	-0-	1065	2	213	9	N	194	176	1	134
09	1530	X	1276	-0-	-254	-0-	1089	2	187	9	N	170	164	1	140
10	1581	X	1312	-0-	-269	-0-	1089	2	223	9	N	203	176	1	167
11	1350	X	942	-0-	-408	-0-	744	2	198	9	N	180	165	1	182
12	1333	X	1073	-0-	-260	-0-	882	2	191	9	N	174	175	1	181
01	1333	X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	200	329	1	52

MCNEILL EAST			WELL #: 1		RRCID -> 221415			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNEILL, WADE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 226426			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095				
08	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1539	2	64	9	N	58			103
09	1560	X	1488	-0-	-72	-0-	1479	2	9	9	N	8			111
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2032	2	74	9	N	67			178
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	59	9	N	54			232
12	1612	X	1584	-0-	-28	-0-	1543	2	41	9	N	37	173	1	96
01	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	64			160

WADE MCNEILL SOUTH			WELL #: 1		RRCID -> 257866			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152				
08	868	X	555	-0-	-313	-0-	467	2	88	9	N	80			164
09	840	X	494	-0-	-346	-0-	474	2	20	9	N	18	165	1	17
10	682	X	347	-0-	-335	-0-	345	2	2	9	N	2			19
11	660	X	535	-0-	-125	-0-	471	2	64	9	N	58			77
12	558	X	438	-0-	-120	-0-	375	2	63	9	N	57			134
01	558	X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	71	163	1	42

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)			45431 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880												
MCNEILL F			WELL #: 2		RRCID -> 225500			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	15	54	1	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

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	3906 #	1598	-0-	-2308 B	-14146	1594	2	4	9	N	4				83
09	3780 #	-0-	-0-	-3780 B	-17926					N	-0-				83
10	3844 #	-0-	-0-	-3844 B	-21770					N	-0-				83
11	3120 #	-0-	-0-	-3120 B	-24890					N	-0-	55	1		28
12	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-27277					N	-0-				28
01	1612 #	-0-	-0-	-1612 B	-28889					N	18				46

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	294	1	2185	3	N	80				167
						88	9								
09	2400 X	2257	-0-	-143	-0-	258	1	1929	3	N	64	157	1		74
						70	9								
10	2480 X	299	-0-	-2181	-0-	17	1	275	3	N	6				80
						7	9								
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	145	1	2508	3	N	118				198
						130	9								
12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	47	1	2376	3	N	61	179	1		80
						67	9								
01	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	38	1	1738	3	N	119	180	1		19
						131	9								

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

08	93 N	61	-0-	-32	-0-	30	1	31	9	N	28				150
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	N	35				185
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	9	N	43				228
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	9	N	36	180	1		84
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	15	2	29	9	N	26				110
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	13	1	24	9	N	22				132

JANSKY (10600)		//CONT.//		45740 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775										
GERDES				WELL #:	2	RRCID ->	229218	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10291 - 10301		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			106
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

GERDES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	230713	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10443 - 10453	
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2744	2	94	9	N	85	13 8	248
09	2310 X	2301	-0-	-9	-0-	2248	2	53	9	N	48	187 1	100
10	2604 X	1944	-0-	-660	-0-	1889	2	55	9	N	50	9 8	150
11	2760 X	1674	-0-	-1086	-0-	1661	2	13	9	N	12		162
12	2852 X	1380	-0-	-1472	-0-	1308	2	72	9	N	65	3 8	224
01	2852 X	977	-0-	-1875	-0-	933	2	44	9	N	40	9 8	255

JANSSEN (9950)				45754 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591									
JANSSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109270	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9975 - 9999	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	287	2	84	9	Y	76		142
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-	69 0	73
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-		73
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		73
*12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-		73
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		84

JANSSEN, E. (9750)				45756 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591									
JANSSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9726 - 9804	
08	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4641	2	84	9	Y	76		261
09	3300 R	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-	126 0	135
10	3167 R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-		135
11	4560 #	2242	-0-	-2318	-0-	2242	2			Y	-0-		135
*12	4712 #	3220	-0-	-1492	-0-	3220	2			Y	-0-		135
01	4712 #	2476	-0-	-2236	-0-	2467	2	9	9	Y	8		218

JENNIE BELL (WILCOX 11500)				46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11933 - 12057		
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	289	1	3823	2	N	107	31 1	147	
09	1290 X	131	-0-	-1159	-0-	118	9	120	2	N	1	8 1	140	
10	1333 X	61	-0-	-1272	-0-	10	1	56	2	N	-0-	3 1	137	
11	1290 X	160	-0-	-1130	-0-	5	1	137	2	N	9	96 1	50	
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	13	1	5342	2	N	154	27 1	177	
*01	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10	9	848	1	N	337	434 1	80	
						169	9	371	9					

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715									
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 207937			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5828 X	5614	-0-	-214	-0-		381 1	5034 2	N	181	32 1		193
								199 9						
09		6420 X	5316	-0-	-1104	-0-		403 1	4739 2	N	158	218 1		133
								174 9						
10		6634 X	4931	-0-	-1703	-0-		380 1	4462 2	N	81	30 1		184
								89 9						
11		6420 X	4906	-0-	-1514	-0-		390 1	4252 2	N	240	315 1		109
								264 9						
12		6014 X	5125	-0-	-889	-0-		291 1	4611 2	N	203	225 1		87
								223 9						
01		5611 X	4811	-0-	-800	-0-		385 1	4227 2	N	181	28 1		240
								199 9						

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 212472			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021		
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			17
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 216418			COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791		
08		4464 X	3792	-0-	-672	-0-		249 1	3298 2	N	223	207 1		148
								245 9						
09		4320 X	3589	-0-	-731	-0-		267 1	3133 2	N	172	203 1		117
								189 9						
10		4433 X	3557	-0-	-876	-0-		259 1	3042 2	N	233	205 1		145
								256 9						
11		3960 X	3356	-0-	-604	-0-		267 1	2914 2	N	159	202 1		102
								175 9						
12		4092 X	3347	-0-	-745	-0-		187 1	2960 2	N	182	203 1		81
								200 9						
01		3782 X	3266	-0-	-516	-0-		253 1	2780 2	N	212	209 1		84
								233 9						

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 216697			COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470		
08		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-		758 1	10018 2	N	381	397 1		93
								419 9						
09		12630 X	8755	-0-	-3875	-0-		659 1	7743 2	N	321	247 1		167
								353 9						
10		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-		627 1	7363 2	N	317	237 1		247
								349 9						
11		10830 X	7434	-0-	-3396	-0-		602 1	6570 2	N	238	423 1		62
								262 9						
12		11191 X	6573	-0-	-4618	-0-		373 1	5917 2	N	257	221 1		98
								283 9						
01		11191 X	432	-0-	-10759	-0-		35 1	379 2	N	16	12 1		102
								18 9						

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715							
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 219810			COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13100 PERF.11924 - 12434
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	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	348 1	4596 2	N	106	212 1	41	
09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	117 9	4636 2	N	169	31 1	179	
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	394 1	5967 2	N	162	221 1	120	
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	186 9	5436 2	N	125	37 1	208	
12	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	508 1	6940 2	N	181	227 1	162	
*01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	178 9	5495 2	N	142	222 1	82	
						498 1						
						138 9						
						437 1						
						199 9						
						501 1						
						156 9						

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221829			COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	13100 PERF.12018 - 12380
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	475 1	6278 2	N	96	210 1	35	
09	8100 X	6876	-0-	-1224	-0-	106 9	6217 2	N	118	42 1	111	
10	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	529 1	8443 2	N	171	51 1	231	
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	130 9	8223 2	N	160	234 1	157	
12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	719 1	8898 2	N	197	238 1	116	
*01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	188 9	8408 2	N	206	242 1	80	
						754 1						
						176 9						
						561 1						
						217 9						
						766 1						
						227 9						

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 225246			COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11550 - 12162
08	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	441 1	5837 2	N	256	221 1	193	
09	7320 X	6314	-0-	-1006	-0-	282 9	5599 2	N	217	204 1	206	
10	7564 X	6434	-0-	-1130	-0-	476 1	5693 2	N	234	213 1	227	
11	6870 X	6159	-0-	-711	-0-	239 9	5386 2	N	254	410 1	71	
12	7099 X	5992	-0-	-1107	-0-	484 1	5455 2	N	175	34 1	212	
01	6572 X	5875	-0-	-697	-0-	257 9	5156 2	N	226	225 1	213	
						494 1						
						279 9						
						344 1						
						193 9						
						470 1						
						249 9						

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 227723			COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11613 - 11644
08	5704 X	5448	-0-	-256	-0-	368 1	4862 2	N	198	208 1	54	
09	5520 X	5244	-0-	-276	-0-	218 9	4644 2	N	186	32 1	208	
10	5704 X	5328	-0-	-376	-0-	395 1	4688 2	N	219	379 1	48	
11	5520 X	5014	-0-	-506	-0-	205 9	4411 2	N	181	203 1	26	
12	5704 X	5055	-0-	-649	-0-	399 1	4632 2	N	119	29 1	116	
01	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	241 9	4492 2	N	133	29 1	220	
						404 1						
						199 9						
						292 1						
						131 9						
						410 1						
						146 9						

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

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	5022 X	3773	-0-	-1249	-0-	253	1	3353	2	N	152	22 1	205
09	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-	167	9	3053	2	N	165	215 1	155
10	4650 X	3658	-0-	-992	-0-	260	1	3233	2	N	136	203 1	88
11	4320 X	3970	-0-	-350	-0-	182	9	3527	2	N	109	23 1	174
12	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	275	1	3430	2	N	178	217 1	135
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	150	9	3450	2	N	161	208 1	88
						323	1						
						120	9						
						216	1						
						196	9						
						314	1						
						177	9						

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

08	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	958	1	12668	2	N	352	267 1	283
09	14490 X	14184	-0-	-306	-0-	387	9	12667	2	N	400	460 1	223
10	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	1077	1	14120	2	N	404	466 1	161
11	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	440	9	14204	2	N	445	468 1	138
12	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1202	1	14898	2	N	535	478 1	195
*01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	444	9	14147	2	N	554	676 1	73
						1302	1						
						490	9						
						939	1						
						589	9						
						1289	1						
						609	9						

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	146	1	1938	2	N	144	201 1	42
09	2370 X	2320	-0-	-50	-0-	158	9	2020	2	N	116	14 1	144
10	2449 X	1712	-0-	-737	-0-	172	1	1424	2	N	152	192 1	104
11	2370 X	1722	-0-	-648	-0-	128	9	1443	2	N	134	204 1	34
12	2387 X	1511	-0-	-876	-0-	121	1	1296	2	N	121	8 1	147
01	2387 X	1590	-0-	-797	-0-	147	9	1324	2	N	132	197 1	82
						82	1						
						133	9						
						121	1						
						145	9						

JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

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

JILLIAN (YEGUA)		46366 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
JACKSON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 155508		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432		
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	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-
JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004		
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-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED						
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546		
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-
ROCK RESOURCES, INC.		722939		NON-ASSOCIATED						
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552											
SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	167799	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5456 - 5499				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

JOE FINGER (CATAHOULA)		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068	EXEMPT CNTY: BEE			
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-

OSYKA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065	628103			
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-

JOHNSTONE (LOWER FRIO)		WELL #:		4	RRCID ->	247541	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5151 - 5156	47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	163	1		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	315	1		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	156	1		193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	165	1		302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	162	1		207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	155	1		265

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		WELL #:		3-C	RRCID ->	181516	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4770 - 4774	47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	300	1	281	2	N	-0-				-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		//CONT.//		47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
NEW		WELL #:		1 C	RRCID -> 238854	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	5602	PERF. 4527 - 4530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
NEW ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 244870	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4755 - 4757
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
NEW		WELL #:		5	RRCID -> 255239	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4834 - 4836
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KAR-O-WAY (UPPER PETTUS)				48090 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470						
JONES, J. N.		WELL #:		3	RRCID -> 198042	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4549 - 4575
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013										
KAREN BEAUCHAMP (1650)				48104 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.				639031						
RIGGS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 144052	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 1660 - 1664
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-
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		6	RRCID -> 147389	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1608 - 1612
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-

KAREN BEAUCHAMP (2100)			48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
GEISER OPERATING, INC.			298984									
LOEHR			WELL #:	7	RRCID ->	242787	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2095 - 2107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARAMONT, INC.			639031									
BETHKE, PAUL			WELL #:	3	RRCID ->	002278	COMPL. DATE	04/12/1962	TOTAL DEPTH	4933	PERF.	2122 - 2130
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-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:	1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2182 - 2187
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-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:	4	RRCID ->	076963	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2197 - 2202
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-
BETHKE, PAUL			WELL #:	9	RRCID ->	085596	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2116 - 2123
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-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:	5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2209 - 2211
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

KAREN BEAUCHAMP (2300)			48104 517		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
GEISER OPERATING, INC.			298984									
LOEHR			WELL #: 5		RRCID -> 268005		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	2821 #	65	-0-	-2756	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			-0-
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PARAMONT, INC.			639031									
BETHKE, PAUL			WELL #: 2		RRCID -> 058624		COMPL. DATE 04/02/1974			TOTAL DEPTH N/A 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500)			48104 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.			482320									
GOHLKE, M. F.			WELL #: 10		RRCID -> 096748		COMPL. DATE 10/12/1981			TOTAL DEPTH 2555 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-

KAREN BEAUCHAMP (2600)			48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
RICARDO OIL & GAS INC.			706616									
ROUDON RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741		
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-

KAREN BEAUCHAMP (2626)			48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.			639031									
RIGGS, GERTRUDE			WELL #: 3		RRCID -> 121475		COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252		
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-

KAREN BEAUCHAMP (2700)														
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.														
RIGGS, GERTRUDE														
WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-		

PARAMONT, INC.														
RIGGS, GERTRUDE														
WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708														
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-		

KARON (LULING)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
KARON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-		-0-		

KARON UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274														
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-		

KARON UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-		

KARON UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171														
08	9610 #	7407	-0-	-2203	-0-	812	1	6529	2	Y	60	82	1	27
						66	9							
09	9300 #	398	-0-	-8902	-0-	50	1	341	2	Y	6	6	1	27
						7	9							
10	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
11	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-			-0-
12	7409 #	5772	-0-	-1637	-0-	593	1	5083	2	Y	87	71	1	16
						96	9							
*01	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	894	1	6637	2	Y	122	104	1	34
						134	9							

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551				N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		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-

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		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-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194						
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	4	1	1			3
						4	9									
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	18					21
						20	9									
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		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-

KARON UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH 7249		PERF. N/A						
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-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174					
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-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277					
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-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 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-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210					
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	56	1	447	2	Y	5	6	1		2
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	55	1	374	2	Y	8	7	1		3
10	531 R	531	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	11	11	1		3
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	53	1	400	2	Y	8	8	1		3
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	Y	24	6	1		21
01	527 #	523	-0-	-4	-0-	61	1	453	2	Y	8	27	1		2

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217					
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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

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	65 R	65	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	1	1	1	9	
						1 9							
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	7 1	49 2	Y	-0-	1	1	8	
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	Y	-0-	1	1	7	
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 2	Y	-0-	1	1	6	
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	Y	16	1	1	21	
						18 9							
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	1	22	1	-0-	
						1 9							

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 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-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

08	9417 R	9417	-0-	-0-	-0-	1032 1	8290 2	Y	86	105	1	34
						95 9						
09	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	1030 1	7051 2	Y	152	131	1	55
						167 9						
10	9853 R	9853	-0-	-0-	-0-	1155 1	8536 2	Y	147	199	1	3
						162 9						
11	8533 R	8533	-0-	-0-	-0-	976 1	7402 2	Y	141	141	1	3
						155 9						
12	9883 R	9883	-0-	-0-	-0-	1016 1	8713 2	Y	140	122	1	21
						154 9						
*01	10119 R	10119	-0-	-0-	-0-	1180 1	8761 2	Y	162	138	1	45
						178 9						

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

08	14849 #	14310	-0-	-539	-0-	1568 1	12604 2	Y	125	159	1	51
						138 9						
09	14370 #	12712	-0-	-1658	-0-	1588 1	10865 2	Y	235	201	1	85
						259 9						
10	15665 R	15665	-0-	-0-	-0-	1840 1	13596 2	Y	208	290	1	3
						229 9						
11	13860 #	12483	-0-	-1377	-0-	1428 1	10828 2	Y	206	206	1	3
						227 9						
12	14322 #	13557	-0-	-765	-0-	1395 1	11958 2	Y	185	168	1	20
						204 9						
01	15066 #	14174	-0-	-892	-0-	1652 1	12274 2	Y	225	183	1	62
						248 9						

OIL AND GAS DIVISION

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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	478 R	478	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	52	1	358	2	Y	8	7 1	3
						9	9						
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	Y	10	10 1	3
						11	9						
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	50	1	376	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	24	6 1	21
						26	9						
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	57	1	423	2	Y	8	27 1	2
						9	9						

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

08	93 #	90	-0-	-3	-0-	10	1	79	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	1 1	6
						11	1	83	2	Y	-0-	2 1	4
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-	1 1	3
						9	1	78	2	Y	19	1 1	21
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	21	9						
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	1	22 1	-0-
						1	9						

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	151 1	1214 2	N	-0-		131
09	2550 X	2508	-0-	-42	-0-	320 1	2188 2	N	-0-		131
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	470 1	3471 2	N	-0-		131
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	341 1	2587 2	N	19		150
						21 9					
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	355 1	3044 2	N	36		186
						40 9					
*01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	313 1	2326 2	N	22		208
						24 9					

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180		
08	6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	588 1	4729 2	N	-0-		123
09	6270 X	5497	-0-	-773	-0-	701 1	4796 2	N	-0-		123
10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	913 1	6747 2	N	44		167
						48 9					
11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	710 1	5380 2	N	26	176 1	17
						29 9					
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	663 1	5686 2	N	75		92
						83 9					
01	6479 X	5539	-0-	-940	-0-	649 1	4822 2	N	62		154
						68 9					

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 09/09/1960			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037		
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-

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966			TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A		
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1686 2	42 9	Y	38		135
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559 2	20 9	Y	18		153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		157
11	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1346 2	9 9	Y	8		165
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	2		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		182

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		48197 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
STEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 226917		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12266 - 12380		
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

OIL AND GAS DIVISION

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
KUESTER		WELL #: 1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142		
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	DLQ G-10	7957 -0-	7957	7957	576 1	7334 3	Y	43	171 1	92
09	DLQ G-10	7675 -0-	7675	15632	47 9	7074 3	Y	48		140
10	23525 X	7893 -0-	-15632	-0-	53 9	7229 3	Y	52		192
11	7332 X	7332 -0-	-0-	-0-	57 9	6643 3	Y	55	170 1	77
12	7967 X	7588 -0-	-379	-0-	61 9	6942 3	Y	58		135
01	7967 X	7584 -0-	-383	-0-	582 1	6951 3	Y	63		198
					64 9					
					564 1					
					69 9					
KUESTER		WELL #: 2		RRCID -> 146695		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 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	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUNT OIL COMPANY		416330		RRCID -> 220270		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304		
GOHLKE HEIRS		WELL #: 2								
08	2013 N	2013 -0-	-0-	-0-	83 1	1928 2	Y	2	2 8	30
09	4 N	4 -0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	30 1	-0-
10	4	4 -0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GOHLKE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226252		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545		
08	23 N	23 -0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GOHLKE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 233247		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292		
08	772 X	772 -0-	-0-	-0-	32 1	740 2	Y	-0-		96
09	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	96 1	-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF. 14386 - 15572

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	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	727 1	5826 2	N	2	2 8		148
09	6600 X	5123	-0-	-1477	-0-	725 1	4398 2	N	-0-			148
10	6820 X	4893	-0-	-1927	-0-	668 1	4225 2	N	-0-			148
11	6600 X	5399	-0-	-1201	-0-	688 1	4692 2	N	17			165
12	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	718 1	4777 2	N	-0-			165
*01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	844 1	6644 2	N	-0-			165

 KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	25 1		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	17 1		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	17 1		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	25 1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	17 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	9 1		5

 KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

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-

 WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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-

 KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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-

KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555				
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	6200 X	720	-0-	-5480	-0-	311 1	409 2	N	-0-			23
09	6000 X	606	-0-	-5394	-0-	287 1	319 2	N	-0-			23
10	6200 X	408	-0-	-5792	-0-	227 1	181 2	N	-0-			23
11	4470 X	131	-0-	-4339	-0-	18 1	113 2	N	-0-			23
12	2108 X	302	-0-	-1806	-0-	120 1	182 2	N	-0-			23
*01	713 X	507	-0-	-206	-0-	40 1	467 2	N	-0-			23

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660				
08	2170 X	113	-0-	-2057	-0-	49 1	64 2	N	-0-			-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
10	806 X	77	-0-	-729	-0-	43 1	34 2	N	-0-			-0-
11	780 X	13	-0-	-767	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945				
08	40052 X	37492	-0-	-2560	-0-	37444 2	48 9	N	44	180 0		205
09	43140 X	29649	-0-	-13491	-0-	29638 2	11 9	N	10			215
10	44578 X	72	-0-	-44506	-0-	10 2	62 9	N	56	54 8		217
11	43140 X	-0-	-0-	-43140	-0-			N	-0-			217
12	42346 X	-0-	-0-	-42346	-0-			N	-0-			217
01	37479 X	-0-	-0-	-37479	-0-			N	-0-			217

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
EARNEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240644		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			45
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	48 1		18

SABINE OIL & GAS LLC		742142										
REGINA T. P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 225827		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080				
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	558 1	252 2	N	-0-			-0-
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	540 1	240 2	N	-0-			-0-
10	930 N	759	-0-	-171	-0-	558 1	201 2	N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	540 1	255 2	N	-0-			-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	558 1	219 2	N	-0-			-0-
01	744 N	101	-0-	-643	-0-	90 1	11 2	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437										
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KAWITT (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED																			
G. J. TIPS GAS UNIT //CONT.// 816437																			
WELL #: 1										RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
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-	

BLACKWELL										WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEGO TRUST										WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835			
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-					N	-0-					175	
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	-0-	7568	3	32	9	N	29					204	
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-	197	1			7	
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-	-0-					N	-0-					7	
*12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	-0-	6626	3	3	9	N	3					10	
01	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					10	

DAVILA										WELL #: 1		RRCID -> 166663		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822			
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	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-	

RHODES TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468			
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-					N	-0-					72	
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-					N	-0-					72	
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-					72	
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	-0-					72	
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	160	180	1			52	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	

BLACKWELL										WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680			
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	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-	

RHODES TRUST										WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234			
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	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-	

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470														
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		12524 X	10117	-0-	-2407	-0-	10097 3	20 9	N	18			110	
09		12000 X	10047	-0-	-1953	-0-	10022 3	25 9	N	23			133	
10		12400 X	8243	-0-	-4157	-0-	8213 3	30 9	N	27			160	
11		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10392 3	46 9	N	42			202	
*12		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10244 3	56 9	N	51	196 1		57	
01		10385 X	4398	-0-	-5987	-0-	4329 3	69 9	N	63			120	

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785														
08		10664 X	9087	-0-	-1577	-0-	9087 3		N	-0-			89	
09		8580 X	3101	-0-	-5479	-0-	3101 3		N	-0-			89	
10		6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	4172 3		N	-0-			89	
11		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6596 3	65 9	N	59			148	
12		5921 X	719	-0-	-5202	-0-	719 3		N	-0-			148	
01		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-			148	

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183														
08		899 X	-0-	-0-	-899	-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 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-	

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		3 N	-0-	-0-	-3	-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-	

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135														
08		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-			-0-	
09		12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-			N	-0-			-0-	
10		4898 X	-0-	-0-	-4898	-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-	

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270								
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-	59				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
08	10509	X	8955	-0-	-1554	-0-	8955	2		N	-0-					86
09	9690	X	8786	-0-	-904	-0-	8786	2		N	-0-					86
10	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2		N	-0-					86
11	8670	X	504	-0-	-8166	-0-	504	2		N	-0-					86
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-					86
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-					86

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION		027200													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 25F		RRCID -> 194145		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1745 - 1750					
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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1722 - 1729					
*02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				-0-
*03	527 #	366	-0-	-161	-0-	28	1	338	2	N	-0-				-0-
*04	510 #	268	-0-	-242	-0-	29	1	239	2	N	-0-				-0-
*05	496 #	398	-0-	-98	-0-	51	1	347	2	N	-0-				-0-
*06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-				-0-
*07	823 R	823	-0-	-0-	-0-	121	1	702	2	N	-0-				-0-
*08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	109	1	564	2	N	-0-				-0-
*09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	N	-0-				-0-
10	837 #	334	-0-	-503	-0-	65	1	269	2	N	-0-				-0-
11	810 #	281	-0-	-529	-0-	63	1	218	2	N	-0-				-0-
12	837 #	120	-0-	-717	-0-	34	1	86	2	N	-0-				-0-
01	682 #	69	-0-	-613	-0-	16	1	53	2	N	-0-				-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION		027200									
MCFADDIN "A"		WELL #: 34 F		RRCID -> 132982		COMPL. DATE 08/10/1989		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908			
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN 'A'		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		027200									
		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941			
*02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90 1	1095 2	Y	-0-		-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63 1	523 2	Y	-0-		-0-
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	77 1	521 2	Y	-0-		-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74 1	436 2	Y	-0-		-0-
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	81 1	467 2	Y	-0-		-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	83 1	429 2	Y	-0-		-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	82 1	380 2	Y	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	88 1	362 2	Y	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	89 1	310 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	95 1	237 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	74 1	245 2	Y	-0-		-0-

MCFADDIN A-		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		027200									
		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION		027200									
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441			
*03	6520	4297	-0-	-2223	-0-	325 1	3972 2	N	-0-		-0-
*04	9780	6039	-0-	-3741	-0-	652 1	5387 2	N	-0-		-0-
*05	10106	6499	-0-	-3607	-0-	833 1	5666 2	N	-0-		-0-
*06	9780	5293	-0-	-4487	-0-	764 1	4529 2	N	-0-		-0-
*07	10106	5278	-0-	-4828	-0-	776 1	4502 2	N	-0-		-0-
*08	10106	4610	-0-	-5496	-0-	746 1	3864 2	N	-0-		-0-
*09	9780	4368	-0-	-5412	-0-	778 1	3590 2	N	-0-		-0-
10	6510 #	4150	-0-	-2360	-0-	810 1	3340 2	N	-0-		-0-
11	5280 #	3354	-0-	-1926	-0-	750 1	2604 2	N	-0-		-0-
12	5270 #	2815	-0-	-2455	-0-	804 1	2011 2	N	-0-		-0-
01	4619 #	3552	-0-	-1067	-0-	829 1	2723 2	N	-0-		-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APACHE CORPORATION		027200												
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44 T		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3448 - 3570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			20
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013														

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 - 5000				
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-

KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
KEERAN "A"		WELL #: 28		RRCID -> 134137		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4733		PERF. 3957 - 3969				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-

KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909				
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-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
KEERAN, G. ET AL		WELL #:	38	RRCID ->	056362	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	7100 PERF. N/A	
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	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-

KEERAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		158576		03/06/1996		6260		5192 - 5197	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013											

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
KEERAN		7		RRCID ->		215730		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KEERAN "A"		WELL #:	38-T	RRCID ->	142519	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 5558 - 5562	
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
KEERAN RANCH		9		RRCID ->		168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485	
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-

KEERAN (5565)		48452 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HK RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	254176	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 5494 - 5602	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468												
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5827 - 5868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9207 #	6844	-0-	-2363	-0-	6831	2	13	9	Y	12			84
09	8910 #	8296	-0-	-614	-0-	8274	2	22	9	Y	20			104
10	9207 #	9123	-0-	-84	-0-	9101	2	22	9	Y	20			124
11	7620 #	4858	-0-	-2762	-0-	4847	2	11	9	Y	10			134
12	9030 R	9030	-0-	-0-	-0-	9008	2	22	9	Y	20			154
01	9114 #	8709	-0-	-405	-0-	8689	2	20	9	Y	18			172

KEERAN (6040)		48452 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 186402		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6086 - 6092				
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-

KEERAN (6150)		48452 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
KEERAN		WELL #: 1-U		RRCID -> 162011		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 5871 - 5887				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: A 4		RRCID -> 202837		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6138 - 6141				
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-

KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286				
08	DLQ G-10	191	-0-	191	191	29	1	162	9	Y	147	141	1	13
09	DLQ G-10	223	-0-	223	414	34	1	189	9	Y	172	160	1	25
10	DLQ G-10	210	-0-	210	624	32	1	178	9	Y	162	176	1	11
11	770 N	146	-0-	-624	-0-	7	1	139	9	Y	126	121	1	16
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	9	Y	134	132	1	18
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	25	1	139	9	Y	126	137	1	7

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6416 - 6422				
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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

KEERAN (6400)		//CONT.//		48452 646	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
KEERAN, UNION		WELL #:		10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6453 - 6456
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6440 - 6443
08	DLQ G-10	391	-0-	391	391	60 1	331 9	Y	301	305 1	26
09	DLQ G-10	568	-0-	568	959	86 1	482 9	Y	438	400 1	64
10	DLQ G-10	81	-0-	81	1040	52 1	29 9	Y	26	88 1	2
11	1220 N	180	-0-	-1040	-0-	8 1	172 9	Y	156	138 1	20
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	62 1	339 9	Y	308	287 1	41
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55 1	300 9	Y	273	298 1	16

KEERAN (6550)				48452 722	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	215878	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6580 - 6583
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEERAN (6600)				48452 741	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
KEERAN RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	202073	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6308 - 6311
08	DLQ G-10	370	-0-	370	370	149 2	221 9	Y	201	198 1	18
09	DLQ G-10	187	-0-	187	557	75 2	112 9	Y	102	105 1	15
10	DLQ G-10	104	-0-	104	661	41 2	63 9	Y	57	68 1	4
11	DLQ G-10	309	-0-	309	970	120 2	189 9	Y	172	154 1	22
12	1256 N	286	-0-	-970	-0-	110 2	176 9	Y	160	161 1	21
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19 2	76 9	Y	69	86 1	4

KEERAN (6650)				48452 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
KEERAN		WELL #:		1-L	RRCID ->	162013	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6594 - 6706
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-		-0-

KEERAN, EAST (5470)				48453 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
HK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5406 - 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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	AMT	CODE	BALANCE

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)				48454 284	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
KEERAN "A"				WELL #: 33	RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN, NORTH (4700)				48454 355	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.				829640									
KEERAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 002381		COMPL. DATE 04/26/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4678 - 4702		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)				48458 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566									
KEERAN RANCH				WELL #: C 2	RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3380 - 3386		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400)				48501 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
KELLERS BAY ST. GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 002396		COMPL. DATE 12/09/1954		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8425 - 8439		
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-

KELLERS CREEK, S. (7312)				48521 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
PONTIAC OIL, INC.				670449									
COLE, EMMETT				WELL #: 1	RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312 - 7322		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	682		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	682		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	682		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	682		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	682		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	682		N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)			48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
PONTIAC OIL, INC.			670449									
BARNETT, P. M. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854	
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-

KEMPER, EAST (3120)			48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
DOBBS			WELL #: 1		RRCID -> 236275		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3062 - 3070	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650)			48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006												

GEISER OPERATING, INC.			298984									
LAMPLEY			WELL #: 1R		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5384 - 5388	
08	2325	#	-0-	-0-	-2325		-0-	N	-0-			150
09	1680	#	-0-	-0-	-1680		-0-	N	-0-	137	1	13
10	1612	#	-0-	-0-	-1612		-0-	N	-0-			13
11	1320	#	-0-	-0-	-1320		-0-	N	-0-			13
12	217	#	-0-	-0-	-217		-0-	N	-0-			13
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			13

GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 270838		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5548 - 5553	
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-

KENDALL (QUEEN CITY)			48821 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
KENDALL			WELL #: 1		RRCID -> 244450		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6752 - 6768	
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-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

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

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

08		1953 X	1474	-0-	-479	-0-	275	1	1193	3	N	5			94
09		1890 X	1225	-0-	-665	-0-	270	1	951	3	N	4			98
10		1891 X	985	-0-	-906	-0-	278	1	705	3	N	2			100
11		1830 X	849	-0-	-981	-0-	205	1	640	3	N	4			104
12		1519 X	1285	-0-	-234	-0-	246	1	1038	3	N	1			105
01		1488 X	1331	-0-	-157	-0-	198	1	1127	3	N	5			110

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

08		22692 X	7829	-0-	-14863	-0-	882	1	6947	3	Y	-0-			188
09		21960 X	9299	-0-	-12661	-0-	1089	1	8188	3	Y	20			208
10		19778 X	18678	-0-	-1100	-0-	1111	1	17563	3	Y	4			212
11		19140 X	10349	-0-	-8791	-0-	1138	1	9198	3	Y	12	174	1	50
12		19778 X	2129	-0-	-17649	-0-	314	1	1815	3	Y	-0-			50
01		18693 X	772	-0-	-17921	-0-	290	1	482	3	Y	-0-			50

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

08		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	3	Y	-0-			-0-
09		900 X	811	-0-	-89	-0-	79	1	732	3	Y	-0-			-0-
10		930 X	646	-0-	-284	-0-	36	1	610	3	Y	-0-			-0-
11		1020 X	992	-0-	-28	-0-	81	1	911	3	Y	-0-			-0-
12		1054 X	517	-0-	-537	-0-	46	1	471	3	Y	-0-			-0-
01		1054 X	742	-0-	-312	-0-	83	1	659	3	Y	-0-			-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

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

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13101 - 13428	
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	7223 X	6120	-0-	-1103	-0-	362 4	1 9	5754 3	Y	4		62
09	6990 X	4328	-0-	-2662	-0-	272 8	1 9	4048 3	Y	7	59 1	10
10	7223 X	3482	-0-	-3741	-0-	338 3	1 9	3141 3	Y	3		13
11	5910 X	4997	-0-	-913	-0-	321 6	1 9	4670 3	Y	5		18
12	6107 X	4505	-0-	-1602	-0-	283 18	1 9	4204 3	Y	16		34
01	6107 X	3935	-0-	-2172	-0-	252 10	1 9	3673 3	Y	9		43

WERNLI GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	127476	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12995 - 13217	
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	30	1	473 3	Y	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510 3	Y	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445 3	Y	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507 3	Y	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670 3	Y	-0-		-0-
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653 3	Y	-0-		-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13084 - 13356	
08	6572 X	6485	-0-	-87	-0-	383 4	1 9	6098 3	Y	4		66
09	6360 X	5014	-0-	-1346	-0-	314 19	1 9	4681 3	Y	17	63 1	20
10	6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	461 4	1 9	4288 3	Y	4		24
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	406 4	1 9	5910 3	Y	4		28
12	6479 X	5162	-0-	-1317	-0-	325 18	1 9	4819 3	Y	16		44
01	6479 X	5602	-0-	-877	-0-	359 10	1 9	5233 3	Y	9		53

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	142027	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13061 - 13239	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNLI GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	199006	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13056 - 13204	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389 3	N	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266 3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446 3	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616 3	N	-0-		-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360														
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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376														
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624														
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821														
08	6479 #	5907	-0-	-572	-0-	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
09	6270 #	5447	-0-	-823	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
10	6479 #	5783	-0-	-696	-0-	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
11	6120 #	5210	-0-	-910	-0-	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
12	6138 #	5965	-0-	-173	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
*01	6108 R	6108	-0-	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-			-0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100) 48850 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
WERNLI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450														
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426														
08	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	1	14891	3	Y	71		126
09	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	1836	1	Y	62	155 1	33
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9	1642	1	Y	36		69
11	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9	2170	1	Y	57		126
12	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9	2150	1	Y	129	163 1	92
01	12803 X	11958	-0-	-845	-0-	-0-	142	9	2183	1	Y	-0-		92

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	536	-0-	-673	-0-	59	1	475	3	Y	2		6
						2	9						
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	44	1	354	3	Y	2	8 1	-0-
						2	9						
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	36	1	279	3	Y	1		1
						1	9						
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	485	3	Y	2		3
						2	9						
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	128	1	813	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	37	1	165	3	Y	-0-		4

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

08	1240 N	926	-0-	-314	-0-	103	1	821	3	Y	2		5
						2	9						
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	897	3	Y	3	6 1	2
						3	9						
10	1023 N	901	-0-	-122	-0-	101	1	798	3	Y	2		4
						2	9						
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	100	1	587	3	Y	2		6
						2	9						
12	1054 N	684	-0-	-370	-0-	92	1	586	3	Y	5	8 1	3
						6	9						
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	156	1	699	3	Y	-0-		3

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 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-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 7014 - 7028
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506 PERF. 7038 - 7046
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 4744 - 4760
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413 PERF. 7933 - 7954
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8088 - 8096
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

KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8228 - 8246
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

KERR (8200)		//CONT.//		49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
RAY		WELL #:		120	RRCID ->	262921	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8333 - 8401
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

KINKLER (5700)				49535 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
SELLERS LEASE SERVICE, INC.				766125								
DEBORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5674 - 5683
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C")				49762 588	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
PROGAS PROPERTIES, INC.				681150								
OPAL WILSON ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135801	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2640 - 2643
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY)				49776 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.				429659								
LANGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	200504	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7663 - 7677
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LANGHAM ST		WELL #:		1	RRCID ->	250562	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8379 - 8399
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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #:		2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	N/A
08	1767 S	1488	-0-	-279	-0-	30 1	1458 2	N	-0-			111
09	1140 S	989	-0-	-151	-0-	30 1	959 2	N	-0-			111
10	1209 S	1168	-0-	-41	-0-	30 1	1138 2	N	-0-			111
11	1648 S	1648	-0-	-0-	-0-	30 1	1618 2	N	-0-			111
12	1023 S	906	-0-	-117	-0-	30 1	876 2	N	-0-			111
*01	1620 S	1620	-0-	-0-	-0-	30 1	1590 2	N	-0-			111

Kitty Burns (Wilcox Upper)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST, CLAY															
				49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
				453170											
				WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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

Kitty Burns (10,400)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST, CLAY															
				49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
				453170											
				WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				50
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				50

Koenig, North (Wilcox Migura)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
D. LAMBERT															
				50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
				386310											
				WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6541	X	4605	-0-	-1936	B	-0-	849	1	3703	2	N	48		316
								53	9						
09	6330	X	1528	-0-	-4802	B	-0-	509	1	1013	2	N	5		321
								6	9						
10	6541	X	1621	-0-	-4920	B	-0-	537	1	1077	2	N	6		327
								7	9						
11	5430	X	3234	-0-	-2196	B	-0-	786	1	2362	2	N	78		405
								86	9						
12	4805	X	1600	-0-	-3205	B	-0-	557	1	1013	2	N	27		432
								30	9						
01	4619	X	3747	-0-	-872	B	-0-	882	1	2746	2	N	108		540
								119	9						

M.A. Wesley															
				50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
				386310											
				WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	868	N	356	-0-	-512	B	-0-	60	1	264	2	N	29		104
								32	9						
09	660	N	468	-0-	-192	B	-0-	148	1	294	2	N	24		128
								26	9						
10	775	N	562	-0-	-213	B	-0-	173	1	348	2	N	37		165
								41	9						
11	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	114	1	344	2	N	40		205
								44	9						
12	496	N	241	-0-	-255	B	-0-	73	1	133	2	N	32		237
								35	9						
01	558	N	413	-0-	-145	B	-0-	87	1	270	2	N	51		288
								56	9						

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

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	3906 #	3482	-0-	-424	-0-	204 1	3237 2	N	37	63	1	11	
						41 9							
09	3840	3538	-0-	-302	-0-	205 1	3255 2	N	71	44	1	38	
						78 9							
10	3968	668	-0-	-3300	-0-	51 1	570 2	N	43	68	1	13	
						47 9							
11	3840	714	-0-	-3126	-0-	54 1	601 2	N	54	55	1	12	
						59 9							
12	3968	594	-0-	-3374	-0-	42 1	489 2	N	57	52	1	17	
						63 9							
01	3658 #	740	-0-	-2918	-0-	48 1	622 2	N	64			81	
						70 9							

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 STRAND ENERGY, L.C. 824758
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

08	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	376 1	5764 2	N	65	3	8	189
						72 9						
09	6000 X	5967	-0-	-33 B	-0-	350 1	5516 2	N	92	191	1	90
						101 9						
10	6200 X	6084	-0-	-116 B	-0-	368 1	5653 2	N	57			147
						63 9						
11	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	357 1	5487 2	N	156	186	1	117
						172 9						
12	6285 X	6285	-0-	-0- B	-0-	379 1	5827 2	N	72			189
						79 9						
01	6200 X	5720	-0-	-480 B	-0-	347 1	5288 2	N	77	168	1	98
						85 9						

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

08	8370 X	7667	-0-	-703 B	-0-	466 1	7139 2	N	56			220
						62 9						
09	8100 X	7484	-0-	-616 B	-0-	441 1	6941 2	N	93	186	1	127
						102 9						
10	8168 X	8168	-0-	-0- B	-0-	494 1	7589 2	N	77			204
						85 9						
11	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	475 1	7307 2	N	102	189	1	117
						112 9						
12	8038 X	8038	-0-	-0- B	-0-	513 1	7413 2	N	102			219
						112 9						
01	8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	508 1	7269 2	N	144	170	1	193
						158 9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

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	T. A.	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-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354											
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270											
08	5270 X	2605	-0-	-2665 B	-0-	308 1	2202 2	N	86		262
09	5100 X	1586	-0-	-3514 B	-0-	95 9	1281 2	N	61		323
10	4619 X	1262	-0-	-3357 B	-0-	238 1	1040 2	N	100	193 1	229
11	4470 X	2111	-0-	-2359 B	-0-	67 9	1908 2	N	83	194 1	118
12	4619 X	1442	-0-	-3177 B	-0-	112 1	1169 2	N	57		175
01	2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	110 9	1892 2	N	75		250

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KOONTZ (MACADE) 50207 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352											
KEERAN WELL #: 9 RRCID -> 259929 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-	-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836											
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233											
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	T. A.	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-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL											
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352											
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5301 - 5305											
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 K	-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-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708											
08	5456	731	-0-	-4725	-0-	208 1	523 2	N	-0-		-0-
09	5280	222	-0-	-5058	-0-	116 1	106 2	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
LYONS & LOGAN		517080													
KEERAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 002420		COMPL. DATE 11/22/1952		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	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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4692 - 4696					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KOONTZ (5300)		50207 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
LYONS & LOGAN		517080													
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 002421		COMPL. DATE 07/28/1948		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 5260 - 5268					
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-

KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 002422		COMPL. DATE 11/02/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5302 - 5306					
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-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064					
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-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-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8374 - 8377					
08	341 #	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-				148
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				148
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	109	1	39	3
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	109	109	1		-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	109	109	1		-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)
CIMROD, LLC
GOHLKE DEEP GAS UNIT

50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
153468
WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

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-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE (YEGUA 5700)
CML EXPLORATION, LLC
SIEVERS

50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
120648
WELL #: 1 RRCID -> 250703 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 5786

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

LA BAHIA, E. (3900)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCCAMPBELL

50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
019752
WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (4800)
GARDNER, J. B.
NIEMANN

50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
294497
WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (5300)
REMORA MANAGEMENT, LLC
LA ROSA UNIT

50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
701560
WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO													
		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3556 - 3559										
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
CHRISTOPHER OIL & GAS INC SCHIRMER		153205 20		RRCID ->		240933		COMPL. DATE		12/15/2005		TOTAL DEPTH		4400		PERF.		1355 - 1364			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		701560 24		RRCID ->		083006		COMPL. DATE		05/13/1979		TOTAL DEPTH		6338		PERF.		6138 - 6154			
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-			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-								
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID ->		094307		COMPL. DATE		01/18/1995		TOTAL DEPTH		6950		PERF.		5594 - 5600	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-								
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-			-0-								
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-			-0-								
LAROSA UNIT		WELL #:		30		RRCID ->		122254		COMPL. DATE		09/02/1986		TOTAL DEPTH		6404		PERF.		6233 - 6251	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-								
LA ROSA UNIT		WELL #:		20		RRCID ->		125934		COMPL. DATE		10/08/1987		TOTAL DEPTH		6352		PERF.		5066 - 5082	
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-			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-								

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424			
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	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-	

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065			
08	1400 N	538	-0-	-862	94070	129 1	409 2	Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	1252	-0-	1252	95322	108 1	1144 2	Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	2218	-0-	2218	97540	262 1	1956 2	Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	2051	-0-	2051	99591	377 1	1674 2	Y	-0-	-0-	
12	100 N	330	-0-	230	99821	25 1	305 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	99821			Y	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746			
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-			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-	

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743			
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-			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-	

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080			
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-			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-	

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312			
08	14B2 EXT	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-			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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346			
08	14B2 EXT	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-			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-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613		
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	1400 N	41	-0-	-1359	38481	10 1	31 2	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	149	-0-	149	38630	13 1	136 2	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	181	-0-	181	38811	20 1	161 2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	180	-0-	180	38991	33 1	147 2	N	-0-	-0-
12	100 N	37	-0-	-63	38928	3 1	34 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38928			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914		
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-			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-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352		
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-			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-

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621		
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-			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-

LA ROSA UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 151669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616		
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-			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-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608		
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-			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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
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	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-			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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349			
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-			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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
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-			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-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
08	14B2 EXT	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-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
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-			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-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806			
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-			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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082			
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-			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-	

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
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 CODE	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-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
08	121001 X	622	-0-	-120379	-0-	149 1	473 2	Y	-0-
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	126 1	1335 2	Y	-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	317 1	2361 2	N	-0-
11	2490 X	988	-0-	-1502	-0-	182 1	806 2	N	-0-
12	2387 X	77	-0-	-2310	-0-	6 1	71 2	N	-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

LA ROSA UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 219475		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6060 -	6066
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	8005 X	41	-0-	-7964	-0-		10	1	31	2	Y	-0-	-0-
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-		11	1	113	2	Y	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		21	1	160	2	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		33	1	147	2	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 -	6140
08	1400 N	47	-0-	-1353	18649		11	1	36	2	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	149	-0-	149	18798		13	1	136	2	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	181	-0-	181	18979		21	1	160	2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	168	-0-	168	19147		31	1	137	2	N	-0-	-0-
12	14B DENY	36	-0-	36	19183		3	1	33	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19183						N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8223 -	8238
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-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-

LA ROSA, NORTH (3550)				50977 481	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EDDY, L. R. & MESSER, MARION				242320									
CHURCHILL, T.		WELL #:		2 C	RRCID ->	002458	COMPL. DATE	06/04/1960	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	3554 -	3556
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-

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.				643385									
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3435 -	3440
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-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6511 -	6514
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-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #		27	-0-	-4		27	2		N	-0-			26
09		120 #		25	-0-	-95		25	2		N	-0-			26
10		124 #		-0-	-0-	-124					N	-0-			26
11		120 #		-0-	-0-	-120					N	-0-			26
12		3088 R		3088	-0-	-0-		3066	2	22	9	N			46
*01		1077 R		1077	-0-	-0-		1077	2			N			46

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

08	14B2	EXT		918	-0-	918		918	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		136	-0-	136		1054	136	2	Y	-0-			-0-
10		684		104	-0-	-580		474	104	2	Y	-0-			-0-
11		492 R		18	-0-	-474			18	2	Y	-0-			-0-
12		155 N		-0-	-0-	-155					Y	-0-			-0-
01		93 N		-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

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-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.			11	-0-	11		11	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.			28	-0-	28		39	28	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.			17	-0-	17		56	17	2	Y	-0-			-0-
12		30		-0-	-0-	-30		26			Y	-0-			-0-
01		31 N		-0-	-0-	-31		-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
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	3375 R	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	Y	-0-		27
09	5130 #	1372	-0-	-3758	-0-	1372 2	Y	-0-		27
10	5301 #	3497	-0-	-1804	-0-	3497 2	Y	-0-		27
11	7788	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2	Y	-0-		27
12	4817 R	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	Y	-0-		27
01	3503 #	1452	-0-	-2051	-0-	1452 2	Y	-0-		27

LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	278	-0-	278	278	278 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	278 R	-0-	-0-	-278	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
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-

LA WARD, NORTH (4700)			51109 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KAMEL OIL, L.L.C.			450126												
BURDITT, ALLEN L.			WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4724 - 4728			
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	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-

KD ENERGY, LLC			452996		ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 - 4656
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-	

STRAUSS			WELL #:	19	RRCID ->	238938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4754 - 4769
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-

STRAUSS			WELL #:	18	RRCID ->	240932	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	4722 - 4726
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY			908480		WOODRUFF, A. P.		WELL #:	1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	4713 - 4717
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-	

LA WARD, NORTH (5500)			51109 414		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073										
GORDIN ESTATE			WELL #:	30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5504 - 5510	
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-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073										
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520			
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-

LA WARD, NORTH (5530)				51109 432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KAMEL OIL, L.L.C.				450126										
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:		7	RRCID ->	038095	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4544 - 4564			
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-

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
GORDIN ESTATE		WELL #:		38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5654 - 5659			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5626 - 5630			
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	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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BXP OPERATING, LLC				042191										
GRAVES, T.A.		WELL #:		2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5776 - 5785			
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-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073														
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073														
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906														

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		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
CROSSROADS WELL #: 1 RRCID -> 183658 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6348 - 6351														

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-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES														
OKY INVESTMENTS, INC. 621092														
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646														

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522														

08	17019	14493	-0-	-2526	-0-	342	1	13929	3	N	202	177	1	240
						222	9							
09	16470	12220	-0-	-4250	-0-	325	1	11721	3	N	158	168	1	230
						174	9							
10	14632 #	10223	-0-	-4409	-0-	342	1	9703	3	N	162	177	1	215
						178	9							
11	14040 #	8710	-0-	-5330	-0-	320	1	8193	3	N	179	170	1	224
						197	9							
12	14508 #	9719	-0-	-4789	-0-	309	1	9213	3	N	179	181	1	222
						197	9							
01	14508 #	10532	-0-	-3976	-0-	320	1	10078	3	N	122	170	1	174
						134	9							

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
 BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

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	23033	16055	-0-	-6978	98074	346	1	15650	3	Y	54	52	1 2 8	62
09	110869	12795	-0-	-98074	-0-	328	1	12435	3	Y	29	23	1	68
10	22568 #	9432	-0-	-13136	-0-	338	1	9063	3	Y	28	30	1	66
11	21840 #	8696	-0-	-13144	-0-	174	1	8499	3	Y	21	24	1	63
*12	21421 #	7535	-0-	-13886	-0-	276	1	7230	3	Y	26	27	1	62
01	16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	378	1	6837	3	Y	32	30	1	64

LAGARTO (YEGUA 6050) 51278 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 BEALL WELL #: 2 RRCID -> 269253 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6378 - 6382

08	31000	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	283	299	1	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	21917 #	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-			-0-
11	19410 #	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

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-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 5846

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2013

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151		
M	O	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140			
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	540	1	1432	2	N	-0-
09	1980 X	1692	-0-	-288	-0-	457	1	1235	2	N	-0-
10	2697 X	1792	-0-	-905	-0-	387	1	1405	2	N	-0-
11	2610 X	1482	-0-	-1128	-0-	315	1	1167	2	N	-0-
*12	2697 X	1962	-0-	-735	-0-	450	1	1512	2	N	-0-
01	1984 X	1688	-0-	-296	-0-	521	1	707	2	N	-0-
						186	3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148	
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		775 N	723	-0-	-52	-0-	198 1	525 2	N	-0-			-0-
09		930 N	869	-0-	-61	-0-	235 1	634 2	N	-0-			-0-
10		992 N	839	-0-	-153	-0-	181 1	658 2	N	-0-			-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	188 1	696 2	N	-0-			-0-
*12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	225 1	756 2	N	-0-			-0-
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	306 1	416 2	N	-0-			-0-
							110 3						

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	2210 - 2217	
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-

LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209 - 2228	
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-

LAKE PASTURE (E-223)				51512 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SHELTON		WELL #:		9	RRCID ->	262157	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2095 - 2102	
08		4771 R	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-			-0-
09		4800	2975	-0-	-1825	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
10		4961	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-			-0-
11		4800	4258	-0-	-542	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
*12		5266	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		N	-0-			-0-
*01		5105	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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-					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-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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-					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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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-					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-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 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	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

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	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

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
08	5146 #	123	-0-	-5023	-0-	123	2	N	-0-			240
09	4980 #	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			240
10	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			240
11	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			240
12	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			240
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			240

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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
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-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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
08	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
09	840 #	645	-0-	-195	-0-	645	3	N	-0-			-0-
10	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3	N	-0-			-0-
11	840 #	506	-0-	-334	-0-	506	3	N	-0-			-0-
12	775 #	446	-0-	-329	-0-	446	3	N	-0-			-0-
01	775 #	560	-0-	-215	-0-	560	3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//	51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	2865 - 2870			
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		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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-288)				51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D106 F	RRCID ->	083423	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	2891 - 2897			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293)				51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D108 D	RRCID ->	080485	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	2934 - 2950			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	5186 PERF. 3825 - 3833
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002 PERF. 5117 - 5120
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122 PERF. 3765 - 3795
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-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5249 - 5256
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:	4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972 PERF. 5255 - 5258
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 21	RRCID ->	237009	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5395 - 4501
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.//		51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID ->	254094	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5400 - 5406		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	261124	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5405 - 5416		
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-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID ->	123972	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	3810 - 3854		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5514 - 5524		
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-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471		
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-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454				
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-

LAKE PASTURE (FT-660)		51512 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	257928	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7005 - 7008				
08	12057	6079	-0-	-5978	-0-	5660	2	419	9	N	381	361	1		194	
09	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	6024	2	387	9	N	352	177	1		369	
10	6919 R	6919	-0-	-0-	-0-	6391	2	528	9	N	480	530	1		319	
11	5880 #	5416	-0-	-464	-0-	5001	2	415	9	N	377	509	1		187	
12	6634 #	6441	-0-	-193	-0-	6127	2	314	9	N	285	331	1		141	
01	6913 #	4307	-0-	-2606	-0-	3944	2	363	9	N	330	170	1		301	

LAKE PASTURE (FT-680-W)		51512 860		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	261546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	6688 - 6690				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	322	1		47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

LAKE PASTURE (FT-690)		51512 874		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7058 - 7061				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WELDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	232689	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6917 - 6920				
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-					N	-0-				175
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-					N	-0-				175
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-					N	-0-				175
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-					N	-0-				175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6759	2	69	9	N	63		194
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5474	2	62	9	N	56	169 1	80
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5174	2	393	9	N	357	181 1	256
11	4950 X	4209	-0-	-741	-0-	4106	2	103	9	N	94	178 1	172
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5421	2	127	9	N	115	176 1	111
*01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5575	2	119	9	N	108	163 1	56

LAKE PASTURE (FT-740) 51512 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	959	1	2543	2	N	-0-		-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	870	1	2348	2	N	-0-		-0-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	716	1	2599	2	N	-0-		-0-
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	743	1	2750	2	N	-0-		-0-
*12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	791	1	2662	2	N	-0-		-0-
*01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	971	1	1316	2	N	-0-		-0-
						346	3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D180	RRCID ->	206550	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	4681	PERF. 4398 - 4420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4426
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	742	1	1969	2	N	-0-
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	741	1	2001	2	N	-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	610	1	2213	2	N	-0-
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	569	1	2105	2	N	-0-
*12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	793	1	2667	2	N	-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1038	1	1408	2	N	-0-
						371	3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 - 4379
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

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		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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

08		5487 X	3962	-0-	-1525	-0-	1085	1	2877	2	N	-0-						-0-
09		5820 X	5224	-0-	-596	-0-	1412	1	3812	2	N	-0-						-0-
10		6014 X	4862	-0-	-1152	-0-	1051	1	3811	2	N	-0-						-0-
11		5820 X	4566	-0-	-1254	-0-	971	1	3595	2	N	-0-						-0-
*12		5394 X	5241	-0-	-153	-0-	1201	1	4040	2	N	-0-						-0-
*01		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	1721	1	2337	2	N	-0-						-0-
							616	3										

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-						-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-						-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4404	- 4424			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4368	- 4396			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 4425	- 4446			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4436	- 4458			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D110D		RRCID -> 236183	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4344	- 4377			
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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

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-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

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

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 58		RRCID -> 187120		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490	
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725	
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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #: 79		RRCID -> 206761		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421					
08	2976 X	864	-0-	-2112	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	630	-0-	-2250	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	469	-0-	-2507	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	1470 X	343	-0-	-1127	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	868 X	535	-0-	-333	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868 X	392	-0-	-476	-0-	392	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419					
08	2976 X	1324	-0-	-1652	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367					
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408					
08	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
09	6990 X	6028	-0-	-962	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
10	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
11	7110 X	6435	-0-	-675	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
12	7347 X	6240	-0-	-1107	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
01	7595 X	4342	-0-	-3253	-0-	4342	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412					
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
*01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4392	-	4424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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	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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375	-	4402
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 87	RRCID ->	227410	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4414	-	4439
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-

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4860	-	4868
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844	-	4850
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931	-	4933
08		9145 X	3809	-0-	-5336	-0-	1043	1	2766	2	N	-0-		-0-
09		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	976	1	2635	2	N	-0-		-0-
10		5053 X	3311	-0-	-1742	-0-	715	1	2596	2	N	-0-		-0-
11		4890 X	2886	-0-	-2004	-0-	614	1	2272	2	N	-0-		-0-
*12		4464 X	2967	-0-	-1497	-0-	680	1	2287	2	N	-0-		-0-
01		3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	814	1	1104	2	N	-0-		-0-
							290	3						

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867			
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 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-

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975 - 5007			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-200)				51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D107 H	RRCID ->	116636	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 1982 - 1998			
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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID ->	066429	COMPL. DATE	11/26/1975	TOTAL DEPTH	3510	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -D-				WELL #:	D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	2052 - 2100
08	1980 N	1980	-0-	-0-		-0-	1980	3		N	-0-		-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-		-0-	2112	3		N	-0-		-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-		-0-	2257	3		N	-0-		-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-		-0-	2179	3		N	-0-		-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-		-0-	1996	3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1366	-0-	-184		-0-	1366	3		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	226309	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2083 - 2091			
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-

LAKE PASTURE (L-202) //CONT.// 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

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	372 N	-0-	-0-	-372	-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	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-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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	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-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-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-

LAKE PASTURE (M-318) //CONT.// 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

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	EOM BALANCE
08	2697	354	-0-	-2343	-0-	97 1	257 2	N	-0-		-0-
09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		-0-
10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

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-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3453 - 3473

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 -	3315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4743 X	541	-0-	-4202	-0-	148	1	393	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-		-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-		-0-
11	4230 X	2358	-0-	-1872	-0-	501	1	1857	2	N	-0-		-0-
*12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	824	1	2774	2	N	-0-		-0-
*01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	954	1	1294	2	N	-0-		-0-
						340	3						

T-C OIL COMPANY, LLC				833782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 -	3546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

LAKE PASTURE (M-338)				51512 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 -	3378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 -	3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-348)				51512 961	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D146	RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3492 -	3497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	RRCID ->	239814	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3500 -	3506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562		
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-	B	-8981		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614		
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D201R		RRCID -> 205741		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136		
08	2635 X	1801	-0-	-834	-0-	493 1	1308 2	N	-0-	-0-
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	689 1	1861 2	N	-0-	-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	516 1	1871 2	N	-0-	-0-
11	2070 X	1972	-0-	-98	-0-	419 1	1553 2	N	-0-	-0-
*12	2635 X	1949	-0-	-686	-0-	447 1	1502 2	N	-0-	-0-
01	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	610 1	826 2	N	-0-	-0-
						217 3				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281		
08	6479 X	5008	-0-	-1471	-0-	1371 1	3637 2	N	-0-	-0-
09	5460 X	4754	-0-	-706	-0-	1285 1	3469 2	N	-0-	-0-
10	5239 X	5124	-0-	-115	-0-	1107 1	4017 2	N	-0-	-0-
11	5070 X	4575	-0-	-495	-0-	973 1	3602 2	N	-0-	-0-
*12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1191 1	4005 2	N	-0-	-0-
01	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	1556 1	2111 2	N	-0-	-0-
						555 3				
LAKE PLACEDO (5590)		51527 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

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	39215 X	37558	-0-	-1657 B	-0-	156	1	37151	2	N	228					410
09	39240 X	34177	-0-	-5063 B	-0-	251	9	139	1	N	190	346	1			254
10	40548 X	35747	-0-	-4801 B	-0-	209	9	143	1	N	200	362	1			92
11	39240 X	33661	-0-	-5579 B	-0-	220	9	132	1	N	200	195	1			97
12	37572 X	34871	-0-	-2701 B	-0-	132	1	202	9	N	184	169	1			112
01	37572 X	37546	-0-	-26 B	-0-	144	1	238	9	N	216	181	1			147

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

08	5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	21	1	48	9	N	44					266
09	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	20	1	22	9	N	20					286
10	7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	28	1	61	9	N	55	179	1			162
11	4980 X	3822	-0-	-1158 B	-0-	15	1	30	9	N	27					189
12	5146 X	2435	-0-	-2711 B	-0-	9	1	33	9	N	30					219
01	6851 X	2004	-0-	-4847 B	-0-	7	1	114	9	N	104	186	1			137

LAURA (8100) 52264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FULLER, ANCIL T. 288583
 TRAYLOR, GENE C. WELL #: 1 T RRCID -> 126956 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8100 - 8102

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-

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

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	341 #	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-				-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	146	3	113	9	N	103				103
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10				113
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				113
12	279 #	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-				113
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	220	3	2	9	N	2				115

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

08	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	426	1	5735	3	N	135	135	0		-0-
						149	9								
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	358	1	3060	3	N	97	97	0		-0-
						107	9								
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	426	1	3831	3	N	139	139	0		-0-
						153	9								
11	6000 X	3734	-0-	-2266	-0-	413	1	3231	3	N	82	82	0		-0-
						90	9								
12	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	426	1	3303	3	N	131	131	0		-0-
						144	9								
01	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-	426	1	3711	3	N	167	167	0		-0-
						184	9								

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

08	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15607	3	283	9	N	257	257	0		-0-
09	14490 X	13705	-0-	-785	-0-	13378	3	327	9	N	297	297	0		-0-
10	14973 X	13525	-0-	-1448	-0-	13159	3	366	9	N	333	333	0		-0-
11	15390 X	12744	-0-	-2646	-0-	12500	3	244	9	N	222	222	0		-0-
12	15903 X	13367	-0-	-2536	-0-	12972	3	395	9	N	359	359	0		-0-
01	15903 X	12654	-0-	-3249	-0-	12230	3	424	9	N	385	385	0		-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	75	0		-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3062	3	97	9	N	88	88	0		-0-
10	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	2987	3	107	9	N	97	97	0		-0-
11	3510 X	1396	-0-	-2114	-0-	1362	3	34	9	N	31	31	0		-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				-0-
01	3627 X	1677	-0-	-1950	-0-	1605	3	72	9	N	65	65	0		-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

08	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-				-0-
09	4560 X	2996	-0-	-1564	-0-	2996	3			N	-0-				-0-
10	4681 X	2916	-0-	-1765	-0-	2916	3			N	-0-				-0-
11	5220 X	2190	-0-	-3030	-0-	2190	3			N	-0-				-0-
12	5394 X	2386	-0-	-3008	-0-	2386	3			N	-0-				-0-
01	5394 X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	3			N	-0-				-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	20995	3	581	9	N	528	528	0	-0-	
09		20310 X	18562	-0-	-1748	-0-	17893	3	669	9	N	608	608	0	-0-	
10		20987 X	19468	-0-	-1519	-0-	18674	3	794	9	N	722	722	0	-0-	
11		20880 X	18447	-0-	-2433	-0-	17911	3	536	9	N	487	487	0	-0-	
12		21576 X	19336	-0-	-2240	-0-	18477	3	859	9	N	781	781	0	-0-	
01		21576 X	20514	-0-	-1062	-0-	19483	3	1031	9	N	937	937	0	-10-	

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1079	3	165	9	N	150	150	0	-0-
09		930 N	601	-0-	-329	-0-	499	3	102	9	N	93	93	0	-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	563	3	132	9	N	120	120	0	-0-
11		1200 N	503	-0-	-697	-0-	431	3	72	9	N	65	65	0	-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-
*01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	895	3	261	9	N	237	237	0	-0-

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

08		992 N	801	-0-	-191	-0-	426	1	375	3	N	-0-	-0-	0	-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	358	1	240	3	N	-0-	-0-	0	-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	426	1	282	3	N	-0-	-0-	0	-0-
11		780 N	674	-0-	-106	-0-	413	1	261	3	N	-0-	-0-	0	-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	426	1	227	3	N	-0-	-0-	0	-0-
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	426	1	265	3	N	-0-	-0-	0	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

08		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4567	3	430	9	N	391	391	0	-0-
09		5130 X	3625	-0-	-1505	-0-	3216	3	409	9	N	372	372	0	-0-
10		5549 X	3897	-0-	-1652	-0-	3404	3	493	9	N	448	448	0	-0-
11		5370 X	2346	-0-	-3024	-0-	2129	3	217	9	N	197	197	0	-0-
12		5549 X	2485	-0-	-3064	-0-	2145	3	340	9	N	309	309	0	-0-
01		4991 X	3747	-0-	-1244	-0-	3175	3	572	9	N	520	520	0	-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

08		7450 R	7450	-0-	-0-	-0-	7039	3	411	9	N	374	374	0	-0-
09		7140 #	6651	-0-	-489	-0-	6165	3	486	9	N	442	442	0	-0-
10		7378 #	6902	-0-	-476	-0-	6333	3	569	9	N	517	517	0	-0-
11		7200 #	6720	-0-	-480	-0-	6321	3	399	9	N	363	363	0	-0-
12		7440 #	7278	-0-	-162	-0-	6627	3	651	9	N	592	592	0	-0-
*01		7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	6713	3	750	9	N	682	682	0	-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 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	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	427	1	5782	3	N	212	212	0	-0-	
						233	9								
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	358	1	4704	3	N	233	233	0	-0-	
						256	9								
10	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	385	1	4495	3	N	253	253	0	-0-	
						278	9								
11	6240 X	4372	-0-	-1868	-0-	4189	3	183	9	N	166	166	0	-0-	
12	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5229	3	354	9	N	322	322	0	-0-	
01	6448 X	5831	-0-	-617	-0-	5414	3	417	9	N	379	379	0	-0-	

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5024	3	97	9	N	88	88	0	-0-
09	4230 X	4019	-0-	-211	-0-	3917	3	102	9	N	93	93	0	-0-
10	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4119	3	122	9	N	111	111	0	-0-
11	4950 X	4259	-0-	-691	-0-	4172	3	87	9	N	79	79	0	-0-
12	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4084	3	133	9	N	121	121	0	-0-
01	5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	3895	3	144	9	N	131	131	0	-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

08	4374 X	4374	-0-	-0-	B	-0-	426	1	3860	3	N	80	80	0	-0-
							88	9							
09	3420 X	1923	-0-	-1497	B	-0-	358	1	1519	3	N	42	42	0	-0-
							46	9							
10	5196 X	5196	-0-	-0-	B	-0-	426	1	4608	3	N	147	147	0	-0-
							162	9							
11	4230 X	2083	-0-	-2147	B	-0-	413	1	1630	3	N	36	36	0	-0-
							40	9							
12	4371 X	3730	-0-	-641	B	-0-	426	1	3182	3	N	111	111	0	-0-
							122	9							
01	5208 X	2331	-0-	-2877	B	-0-	275	1	1970	3	N	78	78	0	-0-
							86	9							

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

08	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	17	9	N	15	15	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

08	55067 X	55067	-0-	-0-	B	-0-	326	1	51714	3	N	2752	2752	0	-0-
							3027	9							
09	50061 X	50061	-0-	-0-	B	-0-	316	1	47476	3	N	2063	2063	0	-0-
							2269	9							
10	48954 X	48954	-0-	-0-	B	-0-	326	1	46585	3	N	1857	1857	0	-0-
							2043	9							
11	46470 X	42732	-0-	-3738	B	-0-	316	1	40847	3	N	1426	1426	0	-0-
							1569	9							
12	48019 X	42855	-0-	-5164	B	-0-	326	1	40950	3	N	1435	1435	0	-0-
							1579	9							
01	48019 X	38630	-0-	-9389	B	-0-	326	1	36962	3	N	1220	1220	0	-0-
							1342	9							

LAVACA RIVER (FRIO 4400)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
ROBINSON-GATOR												
52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
950468												
WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	14	1	3210	2	N	-0-
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	11	1	2755	2	N	-0-
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	12	1	2882	2	N	-0-
11		3240 X	2638	-0-	-602	-0-	10	1	2628	2	N	-0-
12		3348 X	2348	-0-	-1000	-0-	9	1	2339	2	N	-0-
01		3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	7	1	1885	2	N	-0-

ROBINSON-LONGHORN												
WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376												
08		10354 X	8891	-0-	-1463	-0-	8891	2			N	-0-
09		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-
10		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-
11		9900 X	9355	-0-	-545	-0-	9355	2			N	-0-
12		10695 X	9698	-0-	-997	-0-	9698	2			N	-0-
*01		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-

CLARA HICKS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372												
08		3224 X	2513	-0-	-711	-0-	2513	2			N	-0-
09		2400 X	1821	-0-	-579	-0-	1821	2			N	-0-
10		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-
11		2430 X	1811	-0-	-619	-0-	1811	2			N	-0-
12		2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1645	2			N	-0-
01		2511 X	1505	-0-	-1006	-0-	1505	2			N	-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
CHARLES												
52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
216748												
WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622												
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

LAVACA RIVER (1700)												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC												
RODEN												
52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
489720												
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758												
08		2046 #	1469	-0-	-577 B	-35398	1469	2			N	-0-
09		1980 #	1841	-0-	-139 B	-35537	1841	2			N	-0-
10		2139 #	1885	-0-	-254 B	-35791	1885	2			N	-0-
11		2070 #	2042	-0-	-28 B	-35819	2042	2			N	-0-
*12		2139 #	2149	-0-	10 B	-35809	2149	2			N	-0-
01		1891 #	2041	-0-	150 B	-35659	2041	2			N	-0-

RODEN												
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874												
08		3007 #	2154	-0-	-853 B	-22415	2154	2			N	-0-
09		2910 #	2372	-0-	-538 B	-22953	2372	2			N	-0-
10		3007 #	2592	-0-	-415 B	-23368	2592	2			N	-0-
11		2820 #	2783	-0-	-37 B	-23405	2783	2			N	-0-
*12		2914 #	2838	-0-	-76 B	-23481	2838	2			N	-0-
01		2604 #	2457	-0-	-147 B	-23628	2457	2			N	-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720												
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784												
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	4526 #	3436	-0-	-1090 B	-12547	3436	2			N	-0-	-0-
09	4290 #	4058	-0-	-232 B	-12779	4058	2			N	-0-	-0-
10	4433 #	4292	-0-	-141 B	-12920	4292	2			N	-0-	-0-
11	4290 #	4215	-0-	-75 B	-12995	4215	2			N	-0-	-0-
*12	4433 #	4434	-0-	1 B	-12994	4434	2			N	-0-	-0-
01	4278 #	4520	-0-	242 B	-12752	4520	2			N	-0-	-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796												
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740												
08	3503 #	2471	-0-	-1032 B	-9749	2471	2			N	-0-	-0-
09	3390 #	2916	-0-	-474 B	-10223	2916	2			N	-0-	-0-
10	3968 #	3066	-0-	-902 B	-11125	3066	2			N	-0-	-0-
11	3840 #	2985	-0-	-855 B	-11980	2985	2			N	-0-	-0-
*12	3968 #	3144	-0-	-824 B	-12804	3144	2			N	-0-	-0-
01	3069 #	3116	-0-	47 B	-12757	3116	2			N	-0-	-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051												
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982												
08	713 #	875	-0-	162 B	-36183	875	2			N	-0-	-0-
09	1410 #	919	-0-	-491 B	-36674	919	2			N	-0-	-0-
10	1457 #	1023	-0-	-434 B	-37108	1023	2			N	-0-	-0-
11	1410 #	849	-0-	-561 B	-37669	849	2			N	-0-	-0-
12	1302 #	587	-0-	-715 B	-38384	587	2			N	-0-	-0-
01	961 #	849	-0-	-112 B	-38496	849	2			N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
DJ EXPLORATION, INC. 221664												
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627												
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204												
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-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

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	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-

LERROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RISER, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 088207 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9774 - 9785

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

08	1550 X	456	-0-	-1094	-0-	456 2		N	-0-			194
09	1500 X	961	-0-	-539	-0-	961 2		N	-0-			194
10	1550 X	783	-0-	-767	-0-	783 2		N	-0-			194
11	1020 X	433	-0-	-587	-0-	433 2		N	-0-			194
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			194
01	992 X	53	-0-	-939	-0-	53 2		N	-0-			194

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490

08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1224 2	48 9	N	44			146
09	840 X	717	-0-	-123	-0-	651 2	66 9	N	60			206
10	1023 X	50	-0-	-973	-0-	50 2		N	-0-			206
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4259 2	134 9	N	122			328
12	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	17641 2	646 9	N	587	714 1		201
*01	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	12814 2	441 9	N	401	532 1		70

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

08	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	737 1	2182 2	N	-0-			-0-
09	3540 X	1884	-0-	-1656	-0-	453 1	1431 2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	632 1	2673 2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	1085 1	1752 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	558 1	2386 2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	643 1	2507 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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-

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9508 - 9532
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	372 N	334	-0-	-38	-0-	144 1	187 2	N	3		143
						3 9					
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		143
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		143
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

LIMES (WILCOX F-2)				53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9188
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	17450 X	17450	-0-	-0- B	-0-	1550 1	15672 2	N	207	176 1	180
						228 9					
09	20250 X	15441	-0-	-4809 B	-0-	1400 1	13829 2	N	193	178 1	195
						212 9					
10	20925 X	15530	-0-	-5395 B	-0-	1550 1	13753 2	N	206	176 1	225
						227 9					
11	18930 X	13741	-0-	-5189 B	-0-	1450 1	12090 2	N	183	177 1	231
						201 9					
12	17701 X	12744	-0-	-4957 B	-0-	1350 1	11204 2	N	173	169 1	235
						190 9					
01	17453 X	13240	-0-	-4213 B	-0-	1050 1	12071 2	N	108	176 1	167
						119 9					

NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	258070	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9350 - 9417
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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013											

OXY USA INC.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9608 - 9632
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	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-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624
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	3162 X	942	-0-	-2220 B	-0-	930 2	12 9	N	11		142
09	3060 X	645	-0-	-2415 B	-0-	604 2	41 9	N	37		179
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-			N	14		193
11	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-			N	29	178 1	44
12	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-		44
01	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	19		63

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 7580 - 7587			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	154 1	1394 3	N	-0-			19
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	211 1	1871 3	N	-0-			19
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	120 1	1301 3	N	-0-			19
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120 1	1360 3	N	-0-			19
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120 1	1493 3	N	-0-			19
*01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120 1	1493 3	N	-0-			19

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		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-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DELILAH		WELL #: 1		RRCID -> 178221		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9918 - 9946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2		N	-0-			4

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
OXY USA INC.		630591											
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		2046 X	1313	-0-	-733	-0-	1284 2	29 9	Y	26			123
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5254 2	99 9	Y	90	175 1		38
10		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	8982 2	224 9	Y	204	35 0	177 1	30
11		20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	20099 2	246 9	Y	224	46 0		208
12		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7058 2	163 9	Y	148	22 0	177 1	157
*01		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8171 2	252 9	Y	229	346 1		40

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		100334		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		589 N	306	-0-	-283	-0-	305 2	1 9	N	1			70
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			70
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 2	4 9	N	4	4 0		70
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009 2	3 9	N	3	3 0		70
12		589 N	440	-0-	-149	-0-	440 2		N	-0-	2 0		68
01		558 N	354	-0-	-204	-0-	354 2		N	-0-			68

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.//		53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MCCLLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9672 -	9730
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	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-

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
HOUDMANN		WELL #:		1	RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10800 -	10820
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	8	176
						9	9					
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	5	181
						6	9					
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	5	186
						6	9					
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	20	1	587	2	N	3	189
						3	9					
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	30	1	640	2	N	16	205
						18	9					
01	775 N	77	-0-	-698	-0-	10	1	67	2	N	-0-	205

LINKE (5900)				53745 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
POCO LLC				668802								
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266292	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5910 -	5920
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271493	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5940 -	5942
10	5928	3792	-0-	-2136	-0-	3615	2	177	9	N	161	158
11	9360	1284	-0-	-8076	-0-	1223	2	61	9	N	55	25
12	9672	14	-0-	-9658	-0-	7	2	7	9	N	6	31
01	9672	2884	-0-	-6788	-0-	90	1	2660	2	N	122	153
						134	9					

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153964	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	16550	PERF.15286 -	15352
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831 -	13850
08	17825 X	17080	-0-	-745	-0-	17080	2			N	-0-	-0-
09	17040 X	17035	-0-	-5	-0-	17035	2			N	-0-	-0-
10	17639 X	17546	-0-	-93	-0-	17546	2			N	-0-	-0-
11	17070 X	16588	-0-	-482	-0-	16588	2			N	-0-	-0-
12	17639 X	16425	-0-	-1214	-0-	16425	2			N	-0-	-0-
01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446	1	15164	2	N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206 - 14250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		489 N	489	-0-	-0-	-0-	177 1	312 2	N	-0-		-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	282 1	739 2	N	-0-		-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	353 1	1172 2	N	-0-		-0-
11		480 N	178	-0-	-302	-0-	74 1	104 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	828	-0-	-226	-0-	252 1	576 2	N	-0-		-0-
*01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	522 1	2312 2	N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830 - 14512	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875 - 14621	
08		26722 X	24370	-0-	-2352	-0-	2940 1	21430 2	N	-0-		-0-
09		24810 X	23158	-0-	-1652	-0-	2900 1	20258 2	N	-0-		-0-
10		25637 X	23365	-0-	-2272	-0-	3665 1	19700 2	N	-0-		-0-
11		24750 X	22926	-0-	-1824	-0-	2920 1	20006 2	N	-0-		-0-
12		25575 X	22465	-0-	-3110	-0-	2878 1	19587 2	N	-0-		-0-
01		24366 X	18796	-0-	-5570	-0-	1869 1	16927 2	N	-0-		-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388 - 14630	
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-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.14170 - 14622	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.13944 - 14294	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13828 - 14062	
08		14415 X	13629	-0-	-786	-0-	13629 2		N	-0-		-0-
09		13950 X	700	-0-	-13250	-0-	700 2		N	-0-		-0-
10		15252 X	60	-0-	-15192	-0-	60 2		N	-0-		-0-
11		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			N	-0-		-0-
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N	-0-		-0-
01		13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-			N	-0-		-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
DEHNERT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.14088 - 15416		
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	* 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826 - 14038		
08	24273 X	21963	-0-	-2310	-0-	2357	1	19606	2	N	-0-			-0-
09	22410 X	22360	-0-	-50	-0-	2548	1	19812	2	N	-0-			-0-
10	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	3273	1	20467	2	N	-0-			-0-
11	22860 X	21898	-0-	-962	-0-	2607	1	19291	2	N	-0-			-0-
12	23622 X	20629	-0-	-2993	-0-	2436	1	18193	2	N	-0-			-0-
01	23746 X	20611	-0-	-3135	-0-	1794	1	18817	2	N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963 - 14250		
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-			-0-

FRITZ WEISE GU "A"				WELL #:	2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.13976 - 14412		
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-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	15795	PERF.14220 - 14334		
08	11811 X	9369	-0-	-2442	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
09	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
10	11377 X	10430	-0-	-947	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
11	11010 X	9971	-0-	-1039	-0-	9971	2			N	-0-			-0-
12	11377 X	7860	-0-	-3517	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
01	10416 X	6994	-0-	-3422	-0-	609	1	6385	2	N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ "A"				WELL #:	5	RRCID ->	236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14218 - 14252		
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ				WELL #:	9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865 - 15337		
08	24583 X	15765	-0-	-8818	-0-	1692	1	14073	2	N	-0-			-0-
09	21990 X	11063	-0-	-10927	-0-	1261	1	9802	2	N	-0-			-0-
10	20956 X	1076	-0-	-19880	-0-	148	1	928	2	N	-0-			-0-
11	16290 X	12032	-0-	-4258	-0-	1433	1	10599	2	N	-0-			-0-
12	15779 X	14515	-0-	-1264	-0-	1714	1	12801	2	N	-0-			-0-
01	15779 X	15080	-0-	-699	-0-	1312	1	13768	2	N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920	- 14028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236	- 14266
08	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	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	T. A.	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-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024	- 14902
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-		-0-
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
12	124 X	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-		-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

TECPETROL OPERATING LLC		841047		WELL #:	1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.13894	- 13920
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14148	- 15095
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	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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047								
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963	- 15315
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	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-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421	- 15315
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LUDE		WELL #:		1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14545	- 14576
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318	- 15542
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	- 15192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
TECPETROL OPERATING LLC		841047										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988	- 15095
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640)		53961 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
O LEARY, JOHN C.		621270								
MURPHY, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	002640	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5643 - 5651	
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	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-

LITTLE JOHN (2900)		54008 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
GULF SANDS OIL CO.		338530								
WINSAUER, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	094553	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	4809 PERF. 2944 - 2950	
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-

LITTLE JOHN (3970)		54008 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511								
EWALT, MARGIE		WELL #:	1	RRCID ->	087136	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	4258 PERF. 3966 - 3970	
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-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
WALLEK, CLARISSA M.		257172								
		WELL #:	1	RRCID ->	093626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116 PERF. 1354 - 2444	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)		54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172								
KRAMER #3		WELL #:	1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031 PERF. 5798 - 5800	
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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
RIVER RANCH		WELL #:	22 C	RRCID ->	198477	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4720 - 4740	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013										

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
RIVER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	198771	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	5252	PERF.	4132 - 4142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
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-

RIVER RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	206514	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4704 - 4710	
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	603	1	5222	2	N	-0-		-0-
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	558	1	4821	2	N	-0-		-0-
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	595	1	5037	2	N	-0-		-0-
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	358	1	4909	2	N	-0-		-0-
12	5270 X	5036	-0-	-234	-0-	312	1	4724	2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4271	-0-	-999	-0-	220	1	4051	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978	
08	10230 X	8406	-0-	-1824	-0-	943	1	7463	2	N	-0-		-0-
09	9900 X	7377	-0-	-2523	-0-	845	1	6532	2	N	-0-		-0-
10	9517 X	6697	-0-	-2820	-0-	811	1	5809	2	N	70		70
11	8130 X	6187	-0-	-1943	-0-	77	9	5654	2	N	-0-		70
12	8401 X	5169	-0-	-3232	-0-	497	1	4672	2	N	-0-		70
01	8401 X	3609	-0-	-4792	-0-	186	1	3423	2	N	-0-		70

RIVER RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	206516	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4504 - 4514	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013													

RIVER RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	206518	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4704 - 4710	
08	1984 X	998	-0-	-986	-0-	78	1	920	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1202	-0-	-208	-0-	93	1	1109	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	194	1	1168	2	N	-0-		-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	142	1	1250	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	123	1	1039	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	920	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4680 - 4684	
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	818	1	4147	2	N	-0-		-0-
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	811	1	4301	2	N	-0-		-0-
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	749	1	4348	2	N	-0-		-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	538	1	4267	2	N	-0-		-0-
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	477	1	3846	2	N	-0-		-0-
01	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	137	1	2391	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4550 - 4556	
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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4690 - 4700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4716 - 4730	
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	1835	2	N	-0-
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	N	-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	1673	2	N	-0-
11	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	-0-	429	1	1660	2	N	-0-
12	2294 N	1057	-0-	-1237	-0-	-0-	404	1	653	2	N	-0-
01	2449 N	799	-0-	-1650	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-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-

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986	
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-

RIVER RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	239779	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4546 - 4988	
08	0 X	-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-

RIVER RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	258526	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3804 - 3807	
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-

RIVER RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	263814	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4730 - 4760	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013												

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (5000)			54144 660		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621											
RIVER RANCH F			WELL #: 46		RRCID -> 261828		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5022 - 5026			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		9765	10218	-0-	453	4084	1011	1	9207	2	N	N	-0-	-0-
09		9450	8869	-0-	-581	3503	925	1	7944	2	N	N	-0-	-0-
10		9765	9288	-0-	-477	3026	1003	1	8285	2	N	N	-0-	-0-
11		9450	9098	-0-	-352	2674	910	1	8188	2	N	N	-0-	-0-
12		9765	10329	-0-	564	3238	910	1	9419	2	N	N	-0-	-0-
01		9765	7420	-0-	-2345	893	303	1	7117	2	N	N	-0-	-0-

LOLITA (MEGATANE)			54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
JOHNSON, ELMER			WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490			

08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-

LOLITA (MINER SAND)			54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
L. RANCH CO. -A-			WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A			

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE)			54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
STACK, B.			WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A			

08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-

LOLITA (TONEY ZONE)			54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
WESSON & COX			WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932		PERF. 5707 - 5738			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
TEN CATE		WELL #:	2 C	RRCID ->	002650	COMPL. DATE	03/06/1962	TOTAL DEPTH	5954 PERF. 5824 - 5829
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	T. A.	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-

PACE PRODUCTION CO.		631757							
RANCH -L- O/A		WELL #:	1	RRCID ->	002657	COMPL. DATE	02/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5830 - 5835
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-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
FOUR WAY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	252944	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452 PERF. 8160 - 8178
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804 PERF. 8416 - 8424
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	T. A.	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-

FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645 PERF. 8464 - 8548
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
FOUR WAY RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 7309 - 7313
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG MOTT, EAST (7450)		54683 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
HAHN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7223 - 7227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852													
SPILLER, CLAUDIE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7550 - 7560			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-

HYNES - SPILLER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852										
SPILLER GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7280 - 7286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

LONKEN (7030)		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
ROBINSON-BUCKEYE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7126 - 7146
08	10726 X	9565	-0-	-1161	-0-	40 1	9384 2	N	128	370 1		207
						141 9						
09	9450 X	8831	-0-	-619	-0-	35 1	8620 2	N	160	188 1		179
						176 9						
10	9765 X	8740	-0-	-1025	-0-	34 1	8446 2	N	236	198 1		217
						260 9						
*11	9930 X	6923	-0-	-3007	-0-	27 1	6887 2	N	8	171 1		54
						9 9						
*12	10261 X	3340	-0-	-6921	-0-	12 1	3248 2	N	73			127
						80 9						
01	9579 X	94	-0-	-9485	-0-	94 2		N	-0-			127

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LONKEN (7030)		//CONT.//		54829 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468							
D. ROSE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7072 - 7078
08	6541 X	5685	-0-	-856	-0-	5500 2	185 9	N	168	180 1	190
09	6330 X	4717	-0-	-1613	-0-	4568 2	149 9	N	135	173 1	152
10	6541 X	4767	-0-	-1774	-0-	4578 2	189 9	N	172	192 1	132
11	6330 X	4009	-0-	-2321	-0-	3898 2	111 9	N	101	170 1	63
*12	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	5159 2	215 9	N	195	181 1	77
01	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	4917 2	167 9	N	152	181 1	48

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.)				54835 426	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		3	RRCID ->	172091	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2516 - 2518
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-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.)				54835 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
STEVENSON, H. E.				819582							
ANDERSON, E.		WELL #:		1	RRCID ->	045554	COMPL. DATE	11/30/1968	TOTAL DEPTH	3019	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600)				54835 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FIRST ARANSAS RESERVES, INC.				268949							
CLIBURN		WELL #:		1	RRCID ->	163358	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2611 - 2617
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-

LOST BRIDGE (GERMER)				55026 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858							
LEE, KATHRYN		WELL #:		1-L	RRCID ->	137922	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10851 - 11002
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOST FORK (YEGUA 6700) 55031 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GARRISON LTD. 295861
 FENNER "B" WELL #: 2 RRCID -> 210286 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY) 55450 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 GOYNES WELL #: 1 RRCID -> 270613 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7187 - 7206

08	22258	1158	-0-	-21100	-0-	1141	2	17	9	N	15					162
09	21540	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					162
10	22258	466	-0-	-21792	-0-	466	2			N	-0-					162
11	21540	898	-0-	-20642	-0-	898	2			N	-0-					162
12	22258	378	-0-	-21880	-0-	378	2			N	-0-					162
*01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					162

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

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-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
DOUGHERTY 222

WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 #	430	-0-	-66	-0-	423	2	7	9	N	6			37
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-			37
10	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-			37
11	420 #	142	-0-	-278	-0-	142	2			N	-0-			37
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			37
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	1			38

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
HUDSON-STRAWN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 207652 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208

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

PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD

WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1

WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

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-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK

WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

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

MAETZE (2200)		56638 228		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
DRILL-CO., INC. FUNK		228335		WELL #: 1		RRCID -> 220540		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1866 - 1874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
EMERALD OIL & GAS LC BERGER		250964		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2605 - 2610			
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-
MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030			
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128			
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-
MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DIRNETT, INC. FUNK		220847		WELL #: 2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 3212 - 3215			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
UNOCO		878420										
HOFF, LOUIS		WELL #: 7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272				
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	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-

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
GEO-GOLIAD		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862				
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	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-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221				
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	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-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER)		56710 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
HUBBARD, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 270950		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588				
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	18600	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-			8
09	18000	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-			8
10	18600	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-			8
11	18000	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-			8
12	18600	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-			8
01	18600	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-			8

MAGNOLIA BEACH (7500)		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
MELBOURN, W. C.		WELL #: C 3		RRCID -> 124079		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571				
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	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	244 1	4388 3	Y	9			73
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	204 1	3043 3	Y	34			107
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	244 1	3078 3	Y	-0-			107
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	236 1	2993 3	Y	1			108
12	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	244 1	2520 3	Y	10	102 1		16
01	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	244 1	2817 3	Y	17			33

MAGNOLIA BEACH (7500)		//CONT.//		56710 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990									
MELBOURN, W.C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133411	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7566 - 7598	
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		963 N	963	-0-	-0-	244 1	709 3		Y	9	1 8		63
09		553 N	553	-0-	-0-	10 9	204 1	318 3	Y	28			91
10		589 N	556	-0-	-33	31 9	244 1	312 3	Y	-0-			91
11		600 N	488	-0-	-112	236 1	251 3		Y	1			92
12		558 N	457	-0-	-101	1 9	244 1	203 3	Y	9	87 1		14
01		558 N	473	-0-	-85	10 9	244 1	214 3	Y	14			28
						15 9							

MAGNOLIA BEACH (7800)				56710 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
C & E OPERATING, INC.				120079									
FOESTER SHILLING		WELL #:		1	RRCID ->	249280	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7758 - 7768	
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	323	339 1		211
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	302	354 1		159
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	282	357 1		84
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	109			193
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193

MAGNOLIA BEACH (8700)				56710 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
C & E OPERATING, INC.				120079									
CURTIS FOESTER		WELL #:		2	RRCID ->	250710	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9626 - 9657	
08		744 #	348	-0-	-396	345 2	3 9		N	3			123
09		540 #	326	-0-	-214	259 2	67 9		N	61			184
10		558 #	31	-0-	-527	19 2	12 9		N	11			195
11		582 R	582	-0-	-0-	574 2	8 9		N	7			202
12		1405 R	1405	-0-	-0-	1375 2	30 9		N	27			229
*01		1436 R	1436	-0-	-0-	1341 2	95 9		N	86			315

MAGNOLIA BEACH (9300)				56710 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
C & E OPERATING, INC.				120079									
FOESTER		WELL #:		2	RRCID ->	211263	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9645 - 9662	
08		2294 X	629	-0-	-1665	605 2	24 9		N	22			394
09		1530 X	472	-0-	-1058	454 2	18 9		N	16			410
10		1457 X	1087	-0-	-370	1062 2	25 9		N	23			433
11		1773 X	1773	-0-	-0-	1761 2	12 9		N	11			444
12		5687 X	5687	-0-	-0-	5545 2	142 9		N	129	361 1		212
*01		2590 X	2590	-0-	-0-	2522 2	68 9		N	62			274

FOESTER		WELL #:		3	RRCID ->	234890	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9610 - 9614	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)													56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715														
KELLERS BAY STATE GAS UNIT													WELL #: 19 F		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE									
08		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	22	1	1131	2	N	6						6									
							7	9																			
09		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	79	1	1069	2	N	5	9	1				2									
							6	9																			
10		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	93	1	1091	2	N	4	5	1				1									
							4	9																			
11		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	75	1	1141	2	N	9	10	1				-0-									
							10	9																			
12		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	44	1	1134	2	N	7	7	1				-0-									
							8	9																			
01		1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	66	1	1033	2	N	6						6									
							7	9																			

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.)													56725 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715														
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U.													WELL #: K 13		RRCID -> 002948		COMPL. DATE 02/12/1961		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8446 - 8466						
08		18228 #	17818	-0-	-410	-0-	342	1	17370	2	N	96						132									
							106	9																			
09		18041 R	18041	-0-	-0-	-0-	1234	1	16721	2	N	78	145	1				65									
							86	9																			
10		18228 #	17448	-0-	-780	-0-	1362	1	16020	2	N	60	70	1				55									
							66	9																			
11		17580 #	16608	-0-	-972	-0-	1020	1	15453	2	N	123	146	1				32									
							135	9																			
12		18538 #	18061	-0-	-477	-0-	672	1	17275	2	N	104	105	1				31									
							114	9																			
01		18538 #	17888	-0-	-650	-0-	1074	1	16711	2	N	94						125									
							103	9																			

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U.													WELL #: K 19 D		RRCID -> 047887		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		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		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-					

MALCOLMB (1270)													56918 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY													521539														
ALGEA													WELL #: 1		RRCID -> 168121		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 1268 - 1273						
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-									

MALO DOMINGO (TALK D) DUNE OPERATING COMPANY TALK GAS UNIT				56979 300 232883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10794 - 10830				
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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33 1	500 2	N	13			168	
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	14 9							
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	21 1	331 2	N	30			198	
11	540 N	133	-0-	-407	-0-	33 9							
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	13 1	214 2	N	9			207	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	10 9				173 1		41	
						7 1	118 2	N	7				
						8 9							
						2 1	39 2	N	-0-			41	
								N	NO RPT			41	

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) DUNE OPERATING COMPANY SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				56979 500 232883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9926 - 9931				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	508 2	N	61	174 1		27	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	67 9							
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	N	30			57	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 9							
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45 1	744 2	N	30			87	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	33 9							
						44 1	711 2	N	35			122	
						39 9							
						32 1	553 2	N	65			187	
						72 9							
								N	NO RPT			187	

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) DUNE OPERATING COMPANY GORDON TALK GAS UNIT				56979 600 232883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10760 - 10770				
08	9765 #	9102	-0-	-663	-0-	554 1	8453 2	N	86	181 1		123	
09	9480 #	7798	-0-	-1682	-0-	95 9							
10	10060 R	10060	-0-	-0-	-0-	472 1	7258 2	N	62	3 8		182	
11	9585 R	9585	-0-	-0-	-0-	68 9							
12	10736 R	10736	-0-	-0-	-0-	562 1	9362 2	N	124	179 1		127	
01	10075 #	NO RPT	-0-	-10075	-0-	136 9							
						549 1	8920 2	N	105			232	
						116 9							
						585 1	9966 2	N	168	182 1		218	
						185 9							
								N	NO RPT			218	

MALONE (HOCKLEY 2330) ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES LASCA				57005 333 249867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2350 - 2352				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013													

MALONE (4500) LYTLE CREEK OPERATING, INC. MALONE, GRACE FOX ET AL				57005 850 517255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4504 - 4547				
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-	
09	1620 N	1348	-0-	-272	-0-	1348 2		N	-0-			-0-	
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-	
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-	
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		N	-0-			-0-	
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137 2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215												
WELDER, M S EST		WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARCADO CREEK (4675)		57358 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215												
WELDER, MINNIE S. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 226305		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661						
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-
MARCADO CREEK, E (2390)		57359 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PONEXCO. INC.		670102												
MEYER, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 102831		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378						
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-
MARCADO CREEK, E. (3240)		57359 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PONEXCO. INC.		670102												
MEYER, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 077189		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249						
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-
MARCADO CREEK, WEST (2900)		57365 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215												
CLIBURN-WELDER		WELL #: 3		RRCID -> 223533		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO II B) CABEZA OIL AND GAS, LLC DUDERSTADT		57719 124 121232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
		WELL #:	7	RRCID ->	133414	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2854 - 2855						
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	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-
DUDERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	201295	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2508 - 2510						
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-
DUDERSTADT		WELL #:	2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2097 - 2100						
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-
CHESAPEAKE OPERATING, INC. HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:	147715 2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2646 - 2649						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
CORE E & P CORP. MORRISON		WELL #:	178381 6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2678 - 2680						
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-
NELSON, JAMES L. DUDERSTADT		WELL #:	604295 2	RRCID ->	132588	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2532 - 2533						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 182001 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2565 - 2566

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-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

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	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-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 11412 - 11423

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	3999 X	1007	-0-	-2992	-0-	81	1	913	2	N	12	352	1			331
09	3480 X	801	-0-	-2679	-0-	13	9	126	1	N	38					369
10	7626 X	275	-0-	-7351	-0-	42	9	65	1	N	17					386
11	7380 X	47	-0-	-7333	-0-	19	9	6	1	N	-0-					386
12	7626 X	536	-0-	-7090	-0-	260	1	253	2	N	21					407
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	23	9			N	-0-					407

CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
 DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10088 - 10098

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	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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538				
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	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	219 1	1404 2	Y	73	88 1		86
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	80 9						
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	182 1	1289 2	Y	81	87 1		80
10	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	89 9						
10	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	210 1	1276 2	Y	65	88 1		57
11	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	72 9						
11	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	291 1	1006 2	Y	47	80 1		24
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	52 9						
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	278 1	1003 2	Y	40			64
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	44 9						
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	292 1	1123 2	Y	46	78 1		32
						51 9						

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968				
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			28
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

NEESE		WELL #: 1		RRCID -> 197470		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
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
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11238 - 11766
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	157 13 9	778 2	Y	12	12 1		14
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	175 13 9	758 2	Y	12	12 1		14
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	246 17 9	1008 2	Y	15	14 1		15
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	387 25 9	1356 2	Y	23	19 1		19
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	389 26 9	1490 2	Y	24	22 1		21
01	1271 N	907	-0-	-364	-0-	150 13 9	744 2	Y	12	17 1		16
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064			PERF.11151 - 11766
08	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	2336 209 9	11558 2	N	190	174 1		143
09	14280 X	13195	-0-	-1085	-0-	2437 175 9	10583 2	N	159	170 1		132
10	14756 X	13219	-0-	-1537	-0-	2558 180 9	10481 2	N	164	167 1		129
11	14280 X	12466	-0-	-1814	-0-	2729 183 9	9554 2	N	166	165 1		130
12	14229 X	13119	-0-	-1110	-0-	2676 185 9	10258 2	N	168	165 1		133
01	14105 X	13132	-0-	-973	-0-	2175 189 9	10768 2	N	172	171 1		134
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10506 - 10522
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310			PERF.10552 - 11213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334			PERF.11066 - 11164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1319 2	11 9		N	10			98
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1123 2	2 9		N	2			100
10	1054 X	735	-0-	-319	-0-	735 2			N	-0-			100
11	1290 X	862	-0-	-428	-0-	860 2	2 9		N	2			102
12	1333 X	1058	-0-	-275	-0-	1057 2	1 9		N	1			103
01	1333 X	961	-0-	-372	-0-	961 2			N	-0-			103

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

08	2170 X	1738	-0-	-432	-0-	223 1	1432 2		N	75	100 1		96
						83 9							
09	1950 X	1852	-0-	-98	-0-	215 1	1530 2		N	97	101 1		92
						107 9							
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	273 1	1665 2		N	84	107 1		69
						92 9							
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	428 1	1482 2		N	68	106 1		31
						75 9							
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	436 1	1571 2		N	62			93
						68 9							
*01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	417 1	1601 2		N	66	113 1		46
						73 9							

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

08	1674 X	1494	-0-	-180	-0-	9 1	1457 2		N	25	37 1		7
						28 9							
09	1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1357 2	28 9		N	25	16 1		16
10	1612 X	1376	-0-	-236	-0-	3 1	1344 2		N	26	31 1		11
						29 9							
11	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	2 1	1278 2		N	26	31 1		6
						29 9							
12	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	2 1	1168 2		N	26	16 1		16
						29 9							
01	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	3 1	1235 2		N	27	29 1		14
						30 9							

HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
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-

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
08	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3389 2	63 9	N	57						140
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3508 2	52 9	N	47						187
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3618 2	17 9	N	15						202
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3411 2	103 9	N	94	191	1				105
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3661 2	54 9	N	49						154
01	3689	X	3084	-0-	-605	-0-	3020 2	64 9	N	58						212

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
08	558	X	507	-0-	-51	-0-	3 1	504 2	N	-0-						17
09	540	X	511	-0-	-29	-0-	511 2		N	-0-						17
10	558	X	460	-0-	-98	-0-	1 1	459 2	N	-0-						17
11	480	X	372	-0-	-108	-0-	1 1	371 2	N	-0-						17
12	527	X	407	-0-	-120	-0-	1 1	405 2	N	1						18
01	527	X	326	-0-	-201	-0-	1 9									18
							1 1	325 2	N	-0-						

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014								
08	682	X	550	-0-	-132	-0-	522 2	28 9	N	25						207
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	748 2	20 9	N	18						225
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	945 2	98 9	N	89	189	1				125
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	976 2	41 9	N	37						162
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1148 2	33 9	N	30						192
*01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1649 2	20 9	N	18						210

DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					75
*01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-					75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715												
EICHMANN-LANGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212776			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CARMICHAEL			WELL #: 4		RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HOMER			WELL #: 2		RRCID -> 215080			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818				
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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

DANFORTH-DYE			WELL #: 4		RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411				
08		341 X	300	-0-	-41	-0-	58	1	236	2	N	5			88
							6	9							
09		330 X	267	-0-	-63	-0-	36	1	225	2	N	5			93
							6	9							
10		341 X	269	-0-	-72	-0-	39	1	224	2	N	5			98
							6	9							
11		300 X	255	-0-	-45	-0-	39	1	214	2	N	2			100
							2	9							
12		310 X	234	-0-	-76	-0-	39	1	193	2	N	2			102
							2	9							
01		310 X	238	-0-	-72	-0-	35	1	200	2	N	3			105
							3	9							

BAMMERT			WELL #: 6		RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266				
08		3441 X	3400	-0-	-41	-0-	443	1	2841	2	N	105			205
							116	9							
09		3330 X	3238	-0-	-92	-0-	386	1	2740	2	N	102	191	1	116
							112	9							
10		3441 X	3196	-0-	-245	-0-	436	1	2657	2	N	94			210
							103	9							
11		3300 X	2929	-0-	-371	-0-	633	1	2190	2	N	96	186	1	120
							106	9							
12		3410 X	3035	-0-	-375	-0-	624	1	2247	2	N	149	189	1	80
							164	9							
01		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	606	1	2329	2	N	103			183
							113	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

08	186 X	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	2	N	-0-					11
09	180 X	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-					11
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

08	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	551	1	3533	2	N	20					222
09	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	511	1	3629	2	N	37	183	1			76
10	4433 X	3964	-0-	-469	-0-	552	1	3361	2	N	46					122
11	4110 X	3547	-0-	-563	-0-	786	1	2722	2	N	35					157
12	4309 X	3390	-0-	-919	-0-	726	1	2617	2	N	43					200
01	4309 X	3136	-0-	-1173	-0-	616	1	2366	2	N	140	190	1			150

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

08	1178 X	1096	-0-	-82	-0-	217	1	879	2	N	-0-					181
09	1200 X	978	-0-	-222	-0-	132	1	843	2	N	3					184
10	1240 X	1021	-0-	-219	-0-	149	1	864	2	N	7					191
11	1200 X	932	-0-	-268	-0-	143	1	772	2	N	15					206
12	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	169	1	844	2	N	44	196	1			54
01	1085 X	960	-0-	-125	-0-	143	1	814	2	N	3					57

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

08	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	1573	1	6360	2	N	5					152
09	8070 X	7108	-0-	-962	-0-	963	1	6136	2	N	8					160
10	8184 X	7654	-0-	-530	-0-	1126	1	6506	2	N	20					180
11	7920 X	7370	-0-	-550	-0-	1145	1	6211	2	N	13					193
12	8184 X	7688	-0-	-496	-0-	1276	1	6375	2	N	34	191	1			36
01	7936 X	7364	-0-	-572	-0-	1098	1	6258	2	N	7					43

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

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	EOM BALANCE
08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	3 1	1708 2	N	-0-		77
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	2 1	1957 2	N	1		78
						1 9					
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	4 1	1973 2	N	95		173
						105 9					
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	3 1	1661 2	N	9		182
						10 9					
12	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	3 1	1638 2	N	7	174 1	15
						8 9					
01	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	3 1	1550 2	N	7		22
						8 9					

 CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 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-

 HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

08	2294 X	1503	-0-	-791	-0-	395 1	1098 2	N	9		92
						10 9					
09	2220 X	1662	-0-	-558	-0-	351 1	1280 2	N	28		120
						31 9					
10	2294 X	1364	-0-	-930	-0-	362 1	971 2	N	28		148
						31 9					
11	1680 X	1560	-0-	-120	-0-	442 1	1081 2	N	34		182
						37 9					
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	526 1	1154 2	N	157	321 1	18
						173 9					
01	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	374 1	1104 2	N	25		43
						28 9					

 EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3975 2	18 9	N	16		98
09	3540 X	3037	-0-	-503	-0-	3018 2	19 9	N	17		115
10	3658 X	2834	-0-	-824	-0-	2815 2	19 9	N	17		132
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4085 2	12 9	N	11		143
12	3999 X	3256	-0-	-743	-0-	3248 2	8 9	N	7		150
01	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3452 2	80 9	N	73	182 1	41

 BAMBERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

08	1581 X	1545	-0-	-36	-0-	1545 2		N	-0-		157
09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		157
10	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578 2		N	-0-		157
11	1590 X	1478	-0-	-112	-0-	1478 2		N	-0-		157
12	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513 2		N	-0-		157
01	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1487 2		N	-0-		157

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 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	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-

ROUDON A				WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964						
08	7595 X	6964	-0-	-631	-0-	858	1	6086	2	N	18					190
09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	593	1	5573	2	N	17					207
10	7285 X	4563	-0-	-2722	-0-	889	1	3671	2	N	3					210
11	7050 X	3162	-0-	-3888	-0-	1005	1	2133	2	N	22	190	1			42
12	7285 X	3372	-0-	-3913	-0-	651	1	2701	2	N	18					60
01	6975 X	3293	-0-	-3682	-0-	1123	1	2164	2	N	5					65

HOFF				WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

ODAM				WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190						
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	1141	1	3178	2	N	25					180
09	4830 X	4747	-0-	-83	-0-	1015	1	3707	2	N	23					203
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	1144	1	3075	2	N	42	185	1			60
11	4620 X	3740	-0-	-880	-0-	1075	1	2626	2	N	35					95
12	4898 X	3332	-0-	-1566	-0-	1032	1	2265	2	N	32					127
01	4898 X	4519	-0-	-379	-0-	1130	1	3338	2	N	46					173

WELDER RANCH A				WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312						
08	4867 X	3382	-0-	-1485	-0-	225	1	3094	2	N	57					100
09	4710 X	2645	-0-	-2065	-0-	164	1	2424	2	N	52					152
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	217	1	2781	2	N	51					203
11	3270 X	2790	-0-	-480	-0-	172	1	2550	2	N	62	178	1			87
12	3379 X	2792	-0-	-587	-0-	187	1	2565	2	N	36					123
01	3379 X	2477	-0-	-902	-0-	150	1	2235	2	N	84					207

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 13756		PERF.12026 - 12072		
08		4619 X	4509	-0-	-110	-0-	544 46	1 9	3919	2	N	42		123
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	526 26	1 9	3756	2	N	24		147
10		4588 X	4429	-0-	-159	-0-	542 47	1 9	3840	2	N	43		190
11		4440 X	3964	-0-	-476	-0-	404 84	1 9	3476	2	N	76	189 1	77
12		4588 X	4109	-0-	-479	-0-	491 58	1 9	3560	2	N	53		130
01		4495 X	3867	-0-	-628	-0-	430 69	1 9	3368	2	N	63		193

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436		
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-	33 29	1 9	211	2	N	26		75
09		240 X	51	-0-	-189	-0-	5 8	1 9	38	2	N	7		82
10		341 X	213	-0-	-128	-0-	28 11	1 9	174	2	N	10		92
11		330 X	21	-0-	-309	-0-	4 3	1 9	14	2	N	3		95
12		341 X	58	-0-	-283	-0-	1 53	1 9	4	2	N	48		143
01		279 X	146	-0-	-133	-0-	29 6	1 9	111	2	N	5		148

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 16142		PERF. 9260 - 9288		
08		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	1062 113	1 9	9188	2	N	103		213
09		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1161 332	1 9	8543	2	N	302	360 1	155
10		8246 X	6761	-0-	-1485	-0-	872 58	1 9	5831	2	N	53		208
11		10020 X	7200	-0-	-2820	-0-	7127	2	73	9	N	66	182 1	92
12		10385 X	9597	-0-	-788	-0-	9484	2	113	9	N	103		195
01		10385 X	8673	-0-	-1712	-0-	8609	2	64	9	N	58	183 1	70

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 12496		PERF.10406 - 12434		
08		3410 X	3070	-0-	-340	-0-	602 35	1 9	2433	2	N	32		152
09		3300 X	2942	-0-	-358	-0-	395 31	1 9	2516	2	N	28		180
10		3410 X	3090	-0-	-320	-0-	454 14	1 9	2622	2	N	13		193
11		3240 X	2897	-0-	-343	-0-	449 13	1 9	2435	2	N	12		205
12		3348 X	3169	-0-	-179	-0-	516 76	1 9	2577	2	N	69	192 1	82
*01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	463 12	1 9	2641	2	N	11		93

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936			
08	31 X	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 2	N	-0-		120
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	4 1	16 2	N	-0-		120
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	6 1	16 2	N	-0-		120
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	5 1	12 2	N	-0-		120
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	7 1	15 2	N	24	129 1	15
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	26 9 7 1	21 2	N	-0-		15

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559			
08	930 X	679	-0-	-251	-0-	128 1 33 9	518 2	N	30		197
09	900 X	728	-0-	-172	-0-	98 1 9 9	621 2	N	8		205
10	930 X	789	-0-	-141	-0-	115 1 6 9	668 2	N	5		210
11	750 X	602	-0-	-148	-0-	93 1 6 9	503 2	N	5		215
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	118 1 75 9	590 2	N	68	231 1	52
01	775 X	697	-0-	-78	-0-	104 1 1 9	592 2	N	1		53

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434			
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-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418			
08	1457 X	609	-0-	-848	-0-	59 1	550 2	N	-0-		178
09	1380 X	106	-0-	-1274	-0-	6 1	100 2	N	-0-		178
10	1302 X	748	-0-	-554	-0-	40 1 4 9	704 2	N	4		182
11	870 X	553	-0-	-317	-0-	52 1 6 9	495 2	N	5		187
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	44 1 9 9	467 2	N	8		195
01	744 X	224	-0-	-520	-0-	12 1 80 9	132 2	N	73	186 1	82

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
HAWKINS DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	231503	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	11322	PERF.10520	- 11150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	-0-		180
09		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	377	1	1378	2	N	-0-		180
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	462	1	1241	2	N	-0-		180
11		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	458	1	1118	2	N	-0-		180
12		1829 N	1639	-0-	-190	-0-	504	1	1106	2	N	26	180 1	26
01		1705 N	1503	-0-	-202	-0-	379	1	1120	2	N	4		30
							29	9						
							4	9						

LOVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232816	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11822	- 12253		
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	N	66	179 1	90
							73	9						
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	10		100
							11	9						
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	19	1	329	2	N	8		108
							9	9						
11		480 N	409	-0-	-71	-0-	38	1	360	2	N	10		118
							11	9						
12		372 N	344	-0-	-28	-0-	28	1	301	2	N	14		132
							15	9						
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	28		160
							31	9						

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247279	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10804	- 11004		
08		1984 X	1353	-0-	-631	-0-	311	1	1000	2	N	38		228
							42	9						
09		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	957	2	N	75	177 1	126
							83	9						
10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	481	1	1085	2	N	26		152
							29	9						
11		1530 X	1258	-0-	-272	-0-	345	1	895	2	N	16		168
							18	9						
12		1581 X	1320	-0-	-261	-0-	136	1	1167	2	N	15		183
							17	9						
01		1581 X	955	-0-	-626	-0-	81	1	777	2	N	88	188 1	83
							97	9						

ETOCO, L.P.		255133												
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	209545	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	11304	PERF.10310	- 10957		
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	1	1	3319	2	Y	160	123 1	169
							176	9						
09		2790 X	2491	-0-	-299	-0-	1	1	2453	2	Y	34	65 1	138
							37	9						
10		2883 X	2302	-0-	-581	-0-	209	1	2060	2	Y	30	98 1	70
							33	9						
11		2730 X	2620	-0-	-110	-0-	297	1	2262	2	Y	55	38 1	87
							61	9						
*12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	688	1	4473	2	Y	104		191
							114	9						
01		3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	321	1	1837	2	Y	-0-	39 1	152

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133									
HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848			
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	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	2 1	5266 2	Y	108	244 1	267
						119 9					
09	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1 1	8468 2	Y	487	279 1	475
						536 9					
10	9052 X	8395	-0-	-657	-0-	754 1	7424 2	Y	197	418 1	254
						217 9					
11	8760 X	5762	-0-	-2998	-0-	660 1	5019 2	Y	75	136 1	193
						83 9					
12	8649 X	4889	-0-	-3760	-0-	652 1	4237 2	Y	-0-		193
01	9300 X	5136	-0-	-4164	-0-	738 1	4219 2	Y	163	140 1	216
						179 9					

WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274			
08	1798 X	1467	-0-	-331	-0-	1354 2	113 9	N	103	174 1	261
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1632 2	111 9	N	101	183 1	179
10	1922 X	1499	-0-	-423	-0-	1376 2	123 9	N	112		291
11	1860 X	1349	-0-	-511	-0-	1227 2	122 9	N	111	182 1	220
*12	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1317 2	112 9	N	102		322
*01	1798 X	1096	-0-	-702	-0-	1024 2	72 9	N	65	188 1	199

HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	850 2	17 9	Y	15	15 1	44
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-		44
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73 1	720 2	Y	4	23 1	25
						4 9					
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80 1	611 2	Y	12	13 1	24
						13 9					
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58 1	376 2	Y	-0-		24
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	41 1	235 2	Y	4	14 1	14
						4 9					

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008			
*07	2170 X	1112	-0-	-1058	-0-	1112 2		N	-0-	43 6	214
08	1643 X	811	-0-	-832	-0-	804 2	7 9	N	6	168 1	52
09	1410 X	930	-0-	-480	-0-	918 2	12 9	N	11		63
10	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1214 2	17 9	N	15		78
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1156 2	12 9	N	11		89
*12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1130 2	17 9	N	15		104
01	961 X	707	-0-	-254	-0-	695 2	12 9	N	11		115

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694			
BLANCO		WELL #: 1									
08	837 X	684	-0-	-153	-0-	381 1	303 2	N	-0-		37
09	810 X	541	-0-	-269	-0-	374 1	167 2	N	-0-		37
10	837 X	204	-0-	-633	-0-	62 1	142 2	N	-0-		37
11	750 X	603	-0-	-147	-0-	349 1	254 2	N	-0-		37
12	775 X	487	-0-	-288	-0-	185 1	302 2	N	-0-		37
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	254 1	385 2	N	-0-		37

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

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	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2244	2	83	9	N	75	366
09	2250 X	2150	-0-	-100	-0-	2039	2	111	9	N	101	288
10	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	2107	2	106	9	N	96	206
11	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	2194	2	48	9	N	44	250
12	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1850	2	29	9	N	26	276
01	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1457	2	11	9	N	10	286

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

08	11253 X	8643	-0-	-2610	-0-	919	1	7495	3	N	208	260
09	10440 X	5460	-0-	-4980	-0-	864	1	4518	3	N	71	331
10	10726 X	9621	-0-	-1105	-0-	901	1	8345	3	N	341	505
11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	872	1	11882	3	N	327	319
12	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	942	1	13540	3	N	311	270
*01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	940	1	13428	3	N	192	285

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

08	1612 X	677	-0-	-935	-0-	73	1	595	3	N	8	24
09	1560 X	616	-0-	-944	-0-	96	1	500	3	N	18	42
10	1085 X	974	-0-	-111	-0-	91	1	844	3	N	35	58
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1205	3	N	38	37
12	992 X	768	-0-	-224	-0-	50	1	717	3	N	1	16
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	52	1	741	3	N	13	18

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

08	2108 X	1846	-0-	-262	-0-	558	1	1253	2	N	32	227
09	1560 X	988	-0-	-572	-0-	288	1	674	2	N	24	251
10	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	288	1	1702	2	N	64	142
11	2520 X	2160	-0-	-360	-0-	234	1	1835	2	N	83	225
12	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	252	1	552	2	N	100	144
01	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	288	1	1284	2	N	146	113

MARSHALL (2840)		57719 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WOODLANDS OIL AND GAS INC.		938285												
DOHMANN		WELL #: 1		RRCID -> 188649		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COOK MOUNTAIN5460)		57721 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
REAVES-DYE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186759		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698						
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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
GEO-GOLIAD		WELL #: 1		RRCID -> 196822		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338						
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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
CARMICHAEL		WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5530 - 5534			
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	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-
MARSHALL, S. (COOK MTN, II)		57728 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
STEWART		WELL #:	1	RRCID ->	220036	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5350 - 5354			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S.W. (MIOCENE 2350)		57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710 PERF. 2317 - 2325			
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-
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)		57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	32	RRCID ->	079074	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	5821 PERF. 4107 - 4110			
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	1	N	-0-			-0-
*12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-			-0-
*01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
EMERALD OIL & GAS LC		250964										
OCONNOR, L. W.		WELL #:	5 C	RRCID ->	002977	COMPL. DATE	03/02/1954	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 4097 - 4110			
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-
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 7		RRCID -> 153585		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4093 - 4098				
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-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			//CONT.//		57911 052	ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO								
EMERALD OIL & GAS LC			//CONT.//		250964															
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		A 1	RRCID -> 153797			COMPL. DATE 04/04/1995			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1943						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1943						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1943						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1943						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1943						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1943						N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, L. W.			WELL #:		12	RRCID -> 266114			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)					57911 234	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226															
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		28 U	RRCID -> 049774			COMPL. DATE 11/24/1968			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824								
08		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1					N	-0-					-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2					N	-0-					-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2					N	-0-					-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1					N	-0-					-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)					57911 338	ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 145243			COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:		35	RRCID -> 228252			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878								
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-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)					57911 416	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226															
OCONNOR, M. E.			WELL #:		21	RRCID -> 045119			COMPL. DATE 11/11/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930								
08		INC G-10	101	-0-	101		101	101	1					Y	-0-					-0-
09		INC G-10	99	-0-	99		200	99	2					Y	-0-					-0-
10		INC G-10	-0-	-0-	-0-		200							Y	-0-					-0-
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-		200							Y	-0-					-0-
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-		200							Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		200							Y	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC				250964										
OCONNOR, L. W.		WELL #:		4	RRCID ->	002990	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4925 - 4935			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-		

O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4931 - 4948			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	62 2	39		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	73 2	30		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	56 2	25		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	68 2	16		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	55 2	9		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	66 2	10		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		55	RRCID ->	266668	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 4999 - 5008			
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-		

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20)				57911 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC				250964										
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		12	RRCID ->	142049	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5019 - 5024			
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-		

O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		E 6	RRCID ->	150797	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5031 - 5035			
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-		

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND)		57911 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 10		RRCID -> 188886		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4790 - 4794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)		57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 179411		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 8		RRCID -> 158450		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570					
08	651 N	459	-0-	-192	-0-	121	1	338	2	N	-0-		-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	122	1	364	2	N	-0-		-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	161	1	589	2	N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	159	1	450	2	N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	133	1	375	2	N	-0-		-0-
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	309	1	708	2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #: 32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12)		57911 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 3		RRCID -> 155077		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4338 - 4342					
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-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		57911 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, L. W.		WELL #:	2	RRCID ->	156615	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 4532 - 4536			
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR, THOMAS 'B'		250964											
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	17	RRCID ->	166958	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4497 - 4502			
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		757 N	757	-0-	-0-	-0-	100 1	657 2	N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	75 1	384 2	N	-0-			-0-
10		1519 N	102	-0-	-1417	-0-	95 1	1 2	N	-0-			-0-
							6 3						
11		720 N	227	-0-	-493	-0-	220 1	1 2	N	-0-			-0-
							6 3						
12		465 N	145	-0-	-320	-0-	145 1		N	-0-			-0-
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 1		N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A)		57911 729		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, L. W.		WELL #:	1	RRCID ->	220622	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4795 - 4805			
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		14B2 EXT		-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-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	B 9	RRCID ->	188888	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 4832 - 4838			
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR, THOMAS "B"		250964											
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4919 - 4925			
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.//		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 147288		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4907 - 4913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	99	1	652	2	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	101	-0-	-1108	-0-	94	1	7	3	N	-0-			-0-
11	720 N	320	-0-	-400	-0-	310	1	1	2	N	-0-			-0-
						9	3							
12	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	1			N	-0-			-0-
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D		RRCID -> 175309		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4938 - 4944		
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-

MARY ELLEN OCONNOR (M-122)				57911 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964										
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		8R		RRCID -> 147722		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3557 - 3563		
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-

MARY ELLEN OCONNOR (3100)				57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:		24		RRCID -> 154721		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3152 - 3160		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140)				57911 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964										
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		A 8		RRCID -> 221305		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4125 - 4130		
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-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (4175)		57911 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
M. E. OPERATING		245867											
ST. JOHN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 059983		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173					
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	** 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-	

EMERALD OIL & GAS LC		250964		O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 4		RRCID -> 186393		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153	
08	1798 #	1058	-0-	-740	-0-	278	1	780	2	N	-0-	-0-	
09	1590 #	1184	-0-	-406	-0-	297	1	887	2	N	-0-	-0-	
10	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	412	1	1507	2	N	-0-	-0-	
11	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	431	1	1223	2	N	-0-	-0-	
12	1426 #	1351	-0-	-75	-0-	353	1	998	2	N	-0-	-0-	
*01	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	796	1	1825	2	N	-0-	-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (5000)		57911 982		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226											
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 53		RRCID -> 130673		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972					
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-	
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-	
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	1	N	-0-			-0-	
*12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	1	N	-0-			-0-	
*01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (5500)		57911 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 5A		RRCID -> 147980		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5502 - 5506					
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-	

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924											
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 3		RRCID -> 032945		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

OIL AND GAS DIVISION

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN) 58136 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THOMSON-BARROW WELL #: 4 RRCID -> 143884 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2826 - 2836

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-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 SONTERRA OPERATING, INC. 802302
 STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

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-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

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-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 HIGH ISLAND GAS LLC 385533
 STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY (2600)														
HIGH ISLAND GAS LLC														
STATE TRACT 106, S/2														
WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641														
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		5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544 2	N	-0-			-0-		
09		4890 X	4377	-0-	-513	-0-	4377 2	N	-0-			-0-		
10		4464 X	4096	-0-	-368	-0-	4096 2	N	-0-			-0-		
11		4410 X	3431	-0-	-979	-0-	3431 2	N	-0-			-0-		
*12		4557 X	3699	-0-	-858	-0-	3699 2	N	-0-			-0-		
01		4557 X	3593	-0-	-964	-0-	3593 2	N	-0-			-0-		

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE OF TEXAS T-A														
WELL #: 1A RRCID -> 111645 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 2638 - 2642														
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	DELQ PR		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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
STATE TRACT 629-L SW/4														
WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331														
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-		

STATE TRACT 629-L SW/4														
WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921														
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-		

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
STATE TRACT 659-L NW/4														
WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A														
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-		

MATAGORDA BLK 594-L (2300)														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.														
S.T. 594-L (SE) UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 255237 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 3110 - 3134														
08	127546	127546	-0-	-0-	-0-	8905 1	118641 2	Y	-0-			-0-		
09	117246	117246	-0-	-0-	-0-	8984 1	108262 2	Y	-0-			-0-		
10	106671	28207	-0-	-78464	-0-	3956 1	24251 2	Y	-0-			-0-		
11	103230	-0-	-0-	-103230	-0-			Y	-0-			-0-		
12	106671	19746	-0-	-86925	-0-	2531 1	17215 2	Y	-0-			-0-		
01	106671	80377	-0-	-26294	-0-	9076 1	71301 2	Y	-0-			-0-		

MATAGORDA BLK 594-L (2400)				58225 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982								
S.T. 594-L (SE) UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267961	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 2683	PERF. 3724	-		3744	
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		80600	29995	-0-	-50605	-0-	2092 1	27903 2	Y	-0-		-0-
09		78000	25351	-0-	-52649	-0-	1941 1	23410 2	Y	-0-		-0-
10		56792 #	16802	-0-	-39990	-0-	3769 1	13033 2	Y	-0-		-0-
11		54960 #	22374	-0-	-32586	-0-	8526 1	13848 2	Y	-0-		-0-
12		36549 #	18293	-0-	-18256	-0-	6224 1	12069 2	Y	-0-		-0-
01		30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	1701 1	13506 2	Y	-0-		-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600)				58225 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982								
S.T. 594-L (SE) UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254937	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 2683	PERF. 4410	-		4423	
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-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)				58313 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.				788557								
LA QUE SE FUE				WELL #: 1	RRCID -> 148202	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1956	-		1966	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #: 7	RRCID -> 119772	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10210	-		10847	
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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250	-		11400	
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		-0-
09		510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		Y	-0-		-0-

TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9866	-		10764	
08		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9525 2	145 9	N	132	153 1	48
09		10140 X	7559	-0-	-2581	-0-	7415 2	144 9	N	131		179
10		10478 X	7189	-0-	-3289	-0-	7027 2	162 9	N	147	269 1	57
11		10110 X	6899	-0-	-3211	-0-	6750 2	149 9	N	135	144 1	48
12		10044 X	7946	-0-	-2098	-0-	7805 2	141 9	N	128	54 1	122
01		9672 X	7905	-0-	-1767	-0-	7753 2	152 9	N	138	197 1	63

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	12079	PERF.10304 - 10944					
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-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	11301	PERF.10469 - 10476					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9556 - 9662					
08		392 X	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					77
09		960 X	533	-0-	-427	-0-	503	2	30	9	N	27					104
10		1054 X	770	-0-	-284	-0-	730	2	40	9	N	36	94	1			46
11		1020 X	524	-0-	-496	-0-	505	2	19	9	N	17					63
12		1054 X	545	-0-	-509	-0-	524	2	21	9	N	19					82
01		775 X	574	-0-	-201	-0-	555	2	19	9	N	17					99

STATE TRACT 42 WELL #: 1 RRCID -> 235574 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	11828	PERF.11742 - 11800					
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED08-29-2013																	

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	13797	PERF.12182 - 12404					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			37

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9874 - 10730					
08		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8622	2	234	9	N	213	222	1			78
09		8820 X	8245	-0-	-575	-0-	8035	2	210	9	N	191	180	1			89
10		9114 X	8801	-0-	-313	-0-	8563	2	238	9	N	216	188	1			117
11		8820 X	8269	-0-	-551	-0-	8060	2	209	9	N	190	183	1			124
12		9083 X	8319	-0-	-764	-0-	8098	2	221	9	N	201	183	1	2	8	140
01		8866 X	8252	-0-	-614	-0-	8004	2	248	9	N	225	176	1	1	8	188

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	25	42	1	38
						28	9							
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	27	35	1	30
						30	9							
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	29	32	1	27
						32	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	129	1	253	2	Y	30	14	1	43
						33	9							
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	127	1	255	2	Y	32	50	1	25
						35	9							
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	130	1	272	2	Y	45	30	1	40
						50	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	750	2	Y	25	32	1	35
						28	9							
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	80	1	689	2	Y	26	32	1	29
						29	9							
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	111	1	800	2	Y	31	31	1	29
						34	9							
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	385	1	752	2	Y	21	15	1	35
						23	9							
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	393	1	789	2	Y	28	41	1	22
						31	9							
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	Y	39	26	1	35
						43	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

08	930 N	797	-0-	-133	-0-	79	1	690	2	Y	25	32	1	35
						28	9							
09	1050 N	671	-0-	-379	-0-	67	1	574	2	Y	27	32	1	30
						30	9							
10	1085 N	798	-0-	-287	-0-	93	1	674	2	Y	28	31	1	27
						31	9							
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	338	1	661	2	Y	23	14	1	36
						25	9							
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	350	1	703	2	Y	31	42	1	25
						34	9							
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	358	1	750	2	Y	32	28	1	29
						35	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800										COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10196 - 10749
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	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	288	1	2520	2	Y	39	45	1	53	
						43	9								
09	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2177	2	Y	42	48	1	47	
						46	9								
10	3472 X	2493	-0-	-979	-0-	295	1	2131	2	Y	61	51	1	57	
						67	9								
11	3360 X	3305	-0-	-55	-0-	251	1	2989	2	Y	59	30	1	86	
						65	9								
12	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	271	1	3083	2	Y	49	96	1	39	
						54	9								
*01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	249	1	2786	2	Y	63	46	1	56	
						69	9								

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884										COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9992 - 10790
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	274	1	2398	2	Y	97	123	1	136	
						107	9								
09	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	234	1	2008	2	Y	105	125	1	116	
						116	9								
10	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	298	1	2151	2	Y	107	123	1	100	
						118	9								
11	2700 X	2291	-0-	-409	-0-	170	1	2027	2	Y	85	53	1	132	
						94	9								
12	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	177	1	2006	2	Y	142	162	1	112	
						156	9								
01	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	195	1	2182	2	Y	153	128	1	137	
						168	9								

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312										COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14725	PERF.	14016 - 14216
08	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	401	1	3508	2	Y	37	46	1	51	
						41	9								
09	4620 X	3005	-0-	-1615	-0-	309	1	2651	2	Y	41	47	1	45	
						45	9								
10	4774 X	2017	-0-	-2757	-0-	237	1	1710	2	Y	64	49	1	60	
						70	9								
11	4620 X	2322	-0-	-2298	-0-	176	1	2098	2	Y	44	31	1	73	
						48	9								
12	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	305	1	3469	2	Y	73	88	1	58	
						80	9								
01	3937 X	3639	-0-	-298	-0-	292	1	3263	2	Y	76	66	1	68	
						84	9								

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926										COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	15302	PERF.	10242 - 10274
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827															
08	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	136	1	1323	2	N	40			121	
						44	9								
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	114	1	1324	2	N	31			152	
						34	9								
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	19			171	
						21	9								
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	107	1	1259	2	N	50			221	
						55	9								
12	1519 N	1199	-0-	-320	-0-	103	1	1021	2	N	68	173	1	116	
						75	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926												
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
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	M	PROD	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-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
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	M	PROD	BALANCE

08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	N	217
							55	9				
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1291	2	N	92
							52	9				
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	N	146
							59	9				
11		1380 N	1194	-0-	-186	-0-	101	1	1062	2	N	174
							31	9				
12		1426 N	1132	-0-	-294	-0-	98	1	1021	2	N	186
							13	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	186

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712												
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	M	PROD	BALANCE

08		2232 N	1743	-0-	-489	-0-	119	1	1552	2	N	70
							72	9				
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	127	1	1760	2	N	176
							117	9				
10		2294 N	1602	-0-	-692	-0-	113	1	1433	2	N	48
							56	9				
11		1680 N	1152	-0-	-528	-0-	75	1	988	2	N	129
							89	9				
12		2077 N	1882	-0-	-195	-0-	135	1	1652	2	N	215
							95	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673												
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	M	PROD	BALANCE

08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	141	1	2224	2	N	188
							114	9				
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2309	2	N	92
							90	9				
10		2418 N	2333	-0-	-85	-0-	139	1	2104	2	N	174
							90	9				
11		2400 N	2120	-0-	-280	-0-	136	1	1904	2	N	68
							80	9				
12		2511 N	1871	-0-	-640	-0-	150	1	1633	2	N	148
							88	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926																	
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		1426 X	1279	-0-	-147	-0-			17	1	1168	2	N	85	174	1	60
									94	9							
09		1380 X	699	-0-	-681	-0-			9	1	612	2	N	71			131
									78	9							
10		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-			22	1	1478	2	N	82			213
									90	9							
11		1440 X	1290	-0-	-150	-0-			17	1	1197	2	N	69	184	1	98
									76	9							
*12		1488 X	1169	-0-	-319	-0-			20	1	1081	2	N	62			160
									68	9							
01		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-							N	NO RPT			160

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010																	
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276																	

08		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-			30	1	1865	2	N	184	204	1	11
									202	9							
09		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-			49	1	1809	2	N	158	147	1	22
									174	9							
10		3131 X	257	-0-	-2874	-0-			7	1	242	2	N	7	9	1	20
									8	9							
11		3030 X	20	-0-	-3010	-0-			1	1	19	2	N	-0-			20
*12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-			89	1	2593	2	N	152	130	1	42
									167	9							
*01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-							N	NO RPT			42

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990																	

08		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-			95	1	5886	2	N	135	152	1	9
									149	9							
09		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-			201	1	7503	2	N	79	73	1	15
									87	9							
10		6510 X	5867	-0-	-643	-0-			173	1	5694	2	N	-0-			15
11		6210 X	5676	-0-	-534	-0-			198	1	5478	2	N	-0-			15
*12		6138 X	4117	-0-	-2021	-0-			137	1	3980	2	N	-0-			15
*01		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-							N	NO RPT			15

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696																	

08		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-			101	1	6289	2	N	30	34	1	155
									33	9							
09		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-			152	1	5675	2	N	314	289	1	180
									345	9							
10		6851 X	4769	-0-	-2082	-0-			134	1	4430	2	N	186	331	1	35
									205	9							
11		6630 X	3238	-0-	-3392	-0-			106	1	2939	2	N	175	206	1	4
									193	9							
*12		6851 X	2178	-0-	-4673	-0-			68	1	1964	2	N	133	113	1	24
									146	9							
*01		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-							N	NO RPT			24

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.//		836010												
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054						
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	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	49	1	3028	2	N	54	62	1	50
09	3000 X	2845	-0-	-155	-0-	59	9	2727	2	N	41	38	1	53
10	3100 X	1567	-0-	-1533	-0-	45	9	1507	2	N	13	18	1	48
11	3000 X	1112	-0-	-1888	-0-	46	1	1073	2	N	-0-			48
*12	3100 X	727	-0-	-2373	-0-	14	9	703	2	N	-0-			48
*01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	39	1			N	NO RPT			48

MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538						
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	310	1	2149	2	N	96	176	1	53
09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	106	9	1927	2	N	89			142
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	2	N	73	178	1	37
11	2280 X	2221	-0-	-59	-0-	98	9	1835	2	N	78			115
*12	2356 X	2189	-0-	-167	-0-	310	1	1794	2	N	77	175	1	17
*01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	85	9			N	NO RPT			17

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332						
08	7089	7089	-0-	-0-	-0-	723	1	6333	2	N	30			90
09	6508	6508	-0-	-0-	-0-	33	9	5796	2	N	34	1	8	123
10	6039	6039	-0-	-0-	-0-	675	1	5246	2	N	61			184
11	6656	6656	-0-	-0-	-0-	37	9	24	9	N	22			206
*12	6239	6239	-0-	-0-	-0-	67	9	56	9	N	51			257
*01	7175	7175	-0-	-0-	-0-	6183	2	48	9	N	44	187	1	114

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191						
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-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30	RRCID ->	181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7974 - 8000				
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	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-

TRAYLOR, MAUDE B.		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
		WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696 - 7714				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		58429 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
		WELL #:	39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782				
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	Y	38	48 1				52
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	42 9	192 2	Y	40	48 1				44
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	206 2	Y	44	47 1				41
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	44 9	189 2	Y	34	21 1				54
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29 1	253 2	Y	47	63 1				38
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48 9	250 2	Y	49	43 1				44
						97 1								
						37 9								
						126 1								
						52 9								
						119 1								
						54 9								

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
STATE TRACT 77		WELL #:	1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8335 - 8340				
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-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF. 8050 - 8060				
TRAYLOR, M.B., EST.														
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

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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 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-

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:	8 L	RRCID ->	072084	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	8720	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		217 N	156	-0-	-61	-0-	113 1	10 2	N	30	34 1	17
							33 9					
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	141 1	10 2	N	28	28 1	17
							31 9					
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	156 1	20 2	N	31	44 1	4
							34 9					
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	176 1	19 2	N	28	27 1	5
							31 9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:	8 L	RRCID ->	072084	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	8720	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

TRAYLOR, MAUDE		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:	14	RRCID ->	210541	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8562 - 8683		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	229 1	30 2	Y	36	41 1		27
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40 9	283 1	Y	35	34 1		28
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39 9	418 1	Y	35	51 1		12
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39 9	603 1	Y	34	41 1		5
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37 9	313 1	Y	35	29 1		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	NO RPT			11

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	Y	-0-			25
09	3000 N	3712	-0-	712	712	356 1	3356 2	Y	-0-			25
10	2983 N	2271	-0-	-712	-0-	393 1	1878 2	Y	-0-			25
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	186 1	290 2	Y	-0-	25 1		-0-
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	296 1	615 2	Y	-0-			-0-
*01	620	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		836010										
		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976				
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	AMT CODE	M	PROD	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)		58432 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 159322		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5 1	311 2	Y	216	238 1		8
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	238 9	8 1	Y	207	193 1		22
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	228 9	9 1	Y	225	242 1		5
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	248 9	11 1	Y	211	205 1		11
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	232 9	8 1	Y	203	168 1		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	223 9		Y	NO RPT			46

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	13	RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9653 - 9692	
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	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-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335 PERF. 9975 - 10032	
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-
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, L.O.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30C	RRCID ->	162579	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7760 - 7790	
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-
MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #:	1303	RRCID ->	158421	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	5217 PERF. 5179 - 5186	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #:	1007	RRCID ->	158909	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	5264 PERF. 5200 - 5205	
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	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-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #:	1406	RRCID ->	159444	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5191 - 5210	
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	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-

MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	295	280	1	55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	419	416	1	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	403	417	1	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	241	1	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	388	402	1	78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	388	434	1	32
MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
GAYLE, ALBERTA (MFMU)		WELL #: 908		RRCID -> 201442		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5186 - 5194				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
BONNOT, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
STRAUSS, MIKE		WELL #: 10		RRCID -> 189446		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4150 - 4157				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STRAUSS		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590				
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	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-
MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURBRO (5620 SAND)			58449 819		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996											
STRAUSS, MIKE			WELL #:		20 F		RRCID ->		187959		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 5602	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	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-	

MAURITZ (5700)			58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
FREDCO			284921											
MAURITZ, H. & TRUST			WELL #:		1		RRCID ->		074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 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-	

MAURITZ, EAST (5600)			58470 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
MARQUEE CORPORATION			526675											
MAURITZ "A"			WELL #:		1		RRCID ->		269824		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688	
08	7750		17634	-0-	9884	139909	17613	2	21	9	N	19	306	
09	157353		17444	-0-	-139909		17376	2	68	9	N	62	178 1	
10	20925		15255	-0-	-5670		15187	2	68	9	N	62	252	
11	18960 #		17531	-0-	-1429		17457	2	74	9	N	67	179 1	
12	19592 #		12503	-0-	-7089		12442	2	61	9	N	55	195	
01	18011 #		17143	-0-	-868		17012	2	131	9	N	119	314	

MAURITZ, WEST (6550)			58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012											
PATMAN			WELL #:		1		RRCID ->		249326		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510	
08	2046	N	1899	-0-	-147		91	1	1808	9	N	1644	1557 1	
09	1980	N	1828	-0-	-152		72	1	1756	9	N	1596	1731 1	
10	2077	N	1670	-0-	-407		103	1	14	2	N	1412	1537 1	
							1553	9						
11	1928	N	1928	-0-	-0-		82	1	1846	9	N	1678	1722 1	
12	1714	N	1714	-0-	-0-		64	1	1650	9	N	1500	1518 1	
01	1674	N	1532	-0-	-142		60	1	1	2	N	1337	1136 1	
							1471	9					376	

MAURITZ, WEST (6600)			58476 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336											
COMBS-PATMAN UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		266681		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544	
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-	

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224		
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	279 N	176	-0-	-103	-0-	17 1	158 2	Y	3 1	4
09	390 N	243	-0-	-147	-0-	1 9	212 2	Y	4 1	6
10	372 N	112	-0-	-260	-0-	24 1	101 2	Y	2 1	4
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	7 9	112 2	Y	2 1	4
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	2 9	7 9	Y	4 1	6
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	179 2	116 2	Y	3 1	4
						13 1				
						1 9				

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ACOCK OPERATING LIMITED		003596								
MATULA, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 221314		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747		
08	0 X	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	84
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	84
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		Y	-0-	84
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	84
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 2		Y	-0-	84
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	84

LINDHOLM		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	48
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	48
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-	48
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	48
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-	48
01	341 N	121	-0-	-220	-0-	121 2		Y	-0-	48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		//CONT.//		58526 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 8005		
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	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-

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ACOCK OPERATING LIMITED				003596										
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10084 - 10106		
08	5239 X	5094	-0-	-145	-0-	5069	2	25	9	N	23	122	1	20
09	5070 X	4804	-0-	-266	-0-	4787	2	17	9	N	15			35
10	5239 X	4695	-0-	-544	-0-	4676	2	19	9	N	17			52
11	5010 X	4750	-0-	-260	-0-	4729	2	21	9	N	19			71
12	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4498	2	23	9	N	21			92
01	5084 X	4195	-0-	-889	-0-	4165	2	30	9	N	27	78	1	41

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
GODFREY, PAWLK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10164 - 10171		
08	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	185	1	2308	2	N	35			70
09	2970 X	1339	-0-	-1631	-0-	112	1	1194	2	N	30			100
10	3069 X	268	-0-	-2801	-0-	50	1	203	2	N	14			114
11	2910 X	68	-0-	-2842	-0-	15	9							114
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	14	1	54	2	N	-0-			114
01	2542 X	215	-0-	-2327	-0-	30	1	185	2	N	-0-			114

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8766 - 9198		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIDD PRODUCTION CO.				458825		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9184 - 9196		
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	125	1	4049	2	Y	27			27
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	30	9	3186	2	Y	25			52
10	3658 X	3428	-0-	-230	-0-	98	1	3292	2	Y	32			84
11	4080 X	3420	-0-	-660	-0-	28	9	101	1	Y	50	134	1	-0-
12	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	35	9	101	1	Y	30	30	1	-0-
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	103	1	3336	2	Y	30			-0-
						33	9			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9100)			//CONT.//	58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KIDD PRODUCTION CO.			//CONT.//	458825								
SULLIVAN UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2100 N	2084	-0-	-16	6067	59 1	1933 2	Y	84	62 1		105
09	3000 N	1780	-0-	-1220	4847	92 9	1639 2	Y	82	67 1		120
10	3100 N	1669	-0-	-1431	3416	51 1	1535 2	Y	79	28 1		171
11	3000 N	1660	-0-	-1340	2076	90 9	1534 2	Y	72	65 1		178
12	3100 N	1751	-0-	-1349	727	47 1	1618 2	Y	75	62 1		191
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	87 9		Y	NO RPT			191
						79 9						
						50 1						
						83 9						
SULLIVAN UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-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-
MAXINE, EAST (8700)				58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
ACOCK OPERATING LIMITED				003596								
HERRING RANCH 67-1			WELL #:	1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 - 8707
08	2635 X	1716	-0-	-919	-0-	1670 2	46 9	N	42			181
09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	1808 2	59 9	N	54	181 1		54
10	2635 X	1885	-0-	-750	-0-	1835 2	50 9	N	45			99
11	2010 X	1311	-0-	-699	-0-	1266 2	45 9	N	41			140
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2312 2	61 9	N	55			195
01	1922 X	1059	-0-	-863	-0-	1022 2	37 9	N	34			229
MATULA, ROBERT			WELL #:	2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680
08	713 X	658	-0-	-55	-0-	636 2	22 9	N	20	50 1		47
09	690 X	649	-0-	-41	-0-	636 2	13 9	N	12			59
10	713 X	666	-0-	-47	-0-	652 2	14 9	N	13			72
11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	634 2	14 9	N	13			85
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	667 2	15 9	N	14			99
01	682 X	586	-0-	-96	-0-	562 2	24 9	N	22	95 1		26
HERRING RANCH 67			WELL #:	2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678
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

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ACOCK OPERATING LIMITED		//CONT.//		003596											
HERRING RANCH -A-		WELL #:		6704	RRCID ->	163108	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	8684 - 8704			
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - P & A 03-01-13															

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	119467	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8724 - 8732			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1	RRCID ->	151516	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8720 - 8731			
08	1705 X	847	-0-	-858	-0-	63	1	784	2	N	-0-				102
09	1650 X	1211	-0-	-439	-0-	104	1	1107	2	N	-0-				102
10	1364 X	884	-0-	-480	-0-	174	1	710	2	N	-0-				102
11	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	218	1	879	2	N	-0-				102
12	1240 X	48	-0-	-1192	-0-	32	1	16	2	N	-0-				102
01	1240 X	130	-0-	-1110	-0-	18	1	112	2	N	-0-				102

KIDD PRODUCTION CO.				458825											
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710			
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	Y	26				82
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	26				108
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	33				141
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	26	1	839	2	Y	54	48	1		147
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	35	152	1		30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9			Y	NO RPT				30

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724			
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	Y	75	75	1		-0-
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	125	125	1		-0-
10	899 X	631	-0-	-268	-0-	138	9	452	2	Y	150	150	1		-0-
*11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	14	1	740	2	Y	125	125	1		-0-
*12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	165	9	1005	2	Y	125	125	1		-0-
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	22	1			Y	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KIDD PRODUCTION CO.		//CONT.//		458825									
SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	149739	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8770 - 8782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149									
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11718 X	8932	-0-	-2786	-0-	580	1	8254	2	N	89		230
09	9240 X	7690	-0-	-1550	-0-	98	9	7015	2	N	86		316
10	9548 X	1461	-0-	-8087	-0-	95	9	993	2	N	7	178 1	145
11	9240 X	450	-0-	-8790	-0-	460	1	106	2	N	4		149
12	8928 X	1499	-0-	-7429	-0-	8	9	879	2	N	-0-		149
01	8928 X	1159	-0-	-7769	-0-	340	1	758	2	N	1		150
						4	9						
						620	1						
						400	1						
						1	9						

COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DUTY, H.O. GAS UNIT		//CONT.//											
		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.		//CONT.//		541739	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		//CONT.//											
		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	268	1	2497	2	N	80	190 1	105
09	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	88	9	2148	2	N	97		202
10	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	199	1	1993	2	N	125	185 1	142
11	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	107	9	1917	2	N	55		197
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	177	1	1749	2	N	8		205
01	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	138	9	1549	2	N	20		225
						163	1						
						61	9						
						180	1						
						9	9						
						199	1						
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
 HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8711 X	4623	-0-	-4088	-0-	445	1	4152	2	N	24			159
09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	26	9	5298	2	N	8			167
10	6603 X	6596	-0-	-7	-0-	491	1	6025	2	N	32			199
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	536	1	6194	2	N	11			210
12	5983 X	5706	-0-	-277	-0-	35	9	5162	2	N	10			220
01	6603 X	4510	-0-	-2093	-0-	527	1	3988	2	N	7			227
						12	9							
						533	1							
						11	9							
						514	1							
						8	9							

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

08	5270	5221	-0-	-49	-0-	499	1	4598	2	Y	113	90	1	108
09	5100	4811	-0-	-289	-0-	124	9	4230	2	Y	91	82	1	117
10	5270	5022	-0-	-248	-0-	481	1	4390	2	Y	124	92	1	149
11	5100	4959	-0-	-141	-0-	100	9	4384	2	Y	94	98	1	145
12	5208 #	4272	-0-	-936	-0-	472	1	87	9	Y	79	95	1	129
01	5208 #	3665	-0-	-1543	-0-	103	9	3226	2	Y	75	83	1	121
						4185	2							
						356	1							
						83	9							

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ACOCK OPERATING LIMITED 003596
 HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

08	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	311	2	20	9	N	18			279
09	1320 #	758	-0-	-562	-0-	738	2	20	9	N	18			297
10	992 #	734	-0-	-258	-0-	690	2	44	9	N	40	167	1	170
11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1024	2	32	9	N	29			199
12	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2721	2	44	9	N	40			239
*01	4223	4223	-0-	-0-	-0-	4188	2	35	9	N	32			271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
MAXINE, E. (10,000) COLUMBUS ENERGY, LLC DUTY GAS UNIT															
58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
169313															
WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040															
08	5055	5055	-0-	-0-	-0-	483	1	4456	2	Y	105	87	1		104
09	4821	4821	-0-	-0-	-0-	116	9								
10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	481	1	4235	2	Y	95	82	1		117
11	4285	4285	-0-	-0-	-0-	105	9								
*12	3624	3624	-0-	-0-	-0-	486	1	4305	2	Y	119	90	1		146
*01	4124	4124	-0-	-0-	-0-	131	9								
						410	1	3803	2	Y	65	85	1		126
						72	9								
						3554	2	70	9	Y	64	81	1		109
						397	1	3597	2	Y	118	92	1		135
						130	9								

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
MAXINE, NE (8000) MAGNUM PRODUCING, LP LINDHOLM, CHARLES															
58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
MAYO KD ENERGY, LLC ROBERTSON-ROSS UNIT #1															
58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON															
452996															
WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057															
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	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-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
MAYO (FRIO 6530) UNITED OPERATING, LLC DAHLSTROM															
58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
877448															
WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535															
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-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
MAYO (3575) KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS															
58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
452996															
WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570															
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	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-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 XPLORE OPERATING, LLC 946023
 SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	3676	-0-	-1718	-0-	3676 2	N	-0-		-0-
09	4620 X	3486	-0-	-1134	-0-	3486 2	N	-0-		-0-
10	4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3996 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3352	-0-	-518	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3212	-0-	-787	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3452	-0-	-547	-0-	3452 2	N	-0-		-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
 MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

MAYO (3650) 58693 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 147360 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669

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

MAYO (4600) 58693 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 H RRCID -> 089245 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

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	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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

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

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867											
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER		440766											
GLASER		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500					
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	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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867						CNTY: JACKSON					
RATLIFF		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WOODS		809930											
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILLCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643											
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF. 14386 - 14896					
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-

OMEGA ENERGY, LLC		622657						CNTY: GOLIAD					
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14674 - 15824					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
RELIANCE ENERGY, INC. 700995																
REAGAN, M. WELL #: 1 RRCID -> 198568 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336																
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		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-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236																
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902																
08		24180	X	14547	-0-	-9633	-0-	14371	3	176	9	N	160	176	1	151
09		23400	X	10081	-0-	-13319	-0-	9989	3	92	9	N	84	176	1	59
10		20460	X	8092	-0-	-12368	-0-	7967	3	125	9	N	114	11	8	162
11		19800	X	10123	-0-	-9677	-0-	10007	3	116	9	N	105	178	1	75
12		16368	X	10521	-0-	-5847	-0-	10448	3	73	9	N	66	3	8	138
01		14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT			138

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232																
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494																
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-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819																
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-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294																
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552																
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370																
08		279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			49
09		270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-			49
10		186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			49
11		180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			49
12		155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			49
*01		109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			49

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552													
HARING													
WELL #: 1 RRCID -> 192592										COMPL. DATE 10/29/2002			
TOTAL DEPTH 16000										PERF.15602 - 15781			
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		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-

HILBRICH										WELL #: 3 RRCID -> 192597			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 16000			PERF.13658 - 15831		
08		465 X	279	-0-	-186	-0-	279	2	N	-0-			40								
09		450 X	185	-0-	-265	-0-	185	2	N	-0-			40								
10		403 X	191	-0-	-212	-0-	191	2	N	-0-			40								
11		390 X	189	-0-	-201	-0-	189	2	N	-0-			40								
12		310 X	177	-0-	-133	-0-	177	2	N	-0-			40								
01		279 X	137	-0-	-142	-0-	137	2	N	-0-			40								

HILBRICH										WELL #: 4 RRCID -> 194654			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 16827			PERF.14740 - 15697		
08		1612 X	1313	-0-	-299	-0-	1252	2	61	9	N	55		467							
09		1680 X	889	-0-	-791	-0-	858	2	31	9	N	28		495							
10		1736 X	1318	-0-	-418	-0-	1235	2	83	9	N	75		570							
11		1680 X	856	-0-	-824	-0-	773	2	83	9	N	75		645							
12		1302 X	696	-0-	-606	-0-	641	2	55	9	N	50	136	1	559						
01		1302 X	544	-0-	-758	-0-	501	2	43	9	N	39		598							

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES											
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085																					
HILBRICH-SELLERS										WELL #: 3 U RRCID -> 075358			COMPL. DATE 01/17/1978			TOTAL DEPTH 9711			PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196								

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KARNES											
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552																					
HILBRICH										WELL #: 1 RRCID -> 181499			COMPL. DATE 10/28/2000			TOTAL DEPTH 15234			PERF. 9346 - 9420		
08		1612	3129	-0-	1517	B	14869	3085	2	44	9	N	40		161						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 14869																			
09		1560	2750	-0-	1190	B	16059	2739	2	11	9	N	10		171						
10		1612	3025	-0-	1413	B	17472	2984	2	41	9	N	37		208						
11		1560	2943	-0-	1383	B	18855	2898	2	45	9	N	41		249						
12		2553	2553	-0-	-0-		18855	2511	2	42	9	N	38	45	1	242					
*01		1976	1976	-0-	-0-		18855	1930	2	46	9	N	42		284						

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KARNES											
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085																					
HILBRICH-SELLER										WELL #: 3 L RRCID -> 092726			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 9711			PERF. 7490 - 7496		
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-								

MCFADDIN (GRETA STRINGER) TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC MCFADDIN			59371 017 836010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
			WELL #:	113	RRCID ->	063388	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 1970 - 2031
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCFADDIN			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			19		080714		01/29/1979		4403 PERF. 4323 - 4343		
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-

MCFADDIN (1800) APACHE CORPORATION MCFADDIN "A"			59371 119 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
			WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1722 - 1734
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			18		163822		11/04/2011		5500 PERF. 1498 - 1502		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) GREAT BAY OPERATIONS, LLC MARBERRY			59371 136 328364		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
			WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	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-

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A	
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	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-

MCFADDIN		WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902	
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-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581		PERF. 2074 - 2084	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208	
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-

MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775	
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-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

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-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

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-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	403 N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
*04	420 N	381	-0-	-39	-0-	41	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN				WELL #: 116	RRCID -> 070761	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 2564	- 2577		
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	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-

MCFADDIN				WELL #: 59	RRCID -> 145850	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 2560	- 2566		
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-

MCFADDIN				WELL #: 138	RRCID -> 149529	COMPL. DATE 01/05/1994	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 2578	- 2585		
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-

MCFADDIN				WELL #: C 2	RRCID -> 244451	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 5248	PERF. 2564	- 2567		
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	334 1	301 2	N	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	313 1	39 2	N	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	128 1	539 2	N	-0-		-0-
11	600 N	401	-0-	-199	-0-	33 1	368 2	N	-0-		-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40 1	337 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN				WELL #: 974	RRCID -> 269673	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2561	- 2572		
08	1905	1905	-0-	-0-	-0-	1001 1	904 2	N	-0-		-0-
09	1500	1120	-0-	-380	-0-	997 1	123 2	N	-0-		-0-
10	1620	1620	-0-	-0-	-0-	311 1	1309 2	N	-0-		-0-
11	1500	1159	-0-	-341	-0-	96 1	1063 2	N	-0-		-0-
*12	1763	1763	-0-	-0-	-0-	186 1	1577 2	N	-0-		-0-
*01	1550	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364							
MARBERRY "B"				WELL #: 5	RRCID -> 245475	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 2597	- 2602		
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-

MCFADDIN (2600)		//CONT.//		59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
HUFF GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 139759	COMPL. DATE 10/07/1991	TOTAL DEPTH 5667	PERF. 2599	- 2603		
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	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-
MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364							
FAGAN				WELL #: 18	RRCID -> 258978	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 2720	- 2726		
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-
MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN				WELL #: 511	RRCID -> 142500	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 4419	PERF. 2843	- 2853		
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-
MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364							
MARBERRY "B"				WELL #: 4	RRCID -> 141534	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 1790	- 2536		
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-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN				WELL #: 129	RRCID -> 153690	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 4409	PERF. 2888	- 2893		
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-
MCFADDIN				WELL #: 146	RRCID -> 168089	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 2901	- 2906		
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-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000)				59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		141	RRCID ->	043457	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	1925 - 1935
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-

MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006
08	2852 #	1983	-0-	-869	-0-	1042 1	941 2	N	-0-			-0-
09	2280 #	1102	-0-	-1178	-0-	981 1	121 2	N	-0-			-0-
10	2325 #	1405	-0-	-920	-0-	270 1	1135 2	N	-0-			-0-
11	2250 #	987	-0-	-1263	-0-	82 1	905 2	N	-0-			-0-
*12	2325 #	1568	-0-	-757	-0-	165 1	1403 2	N	-0-			-0-
*01	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		17	RRCID ->	145851	COMPL. DATE	12/21/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3110 - 3115
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-

MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140
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-

MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN		WELL #:		4	RRCID ->	234401	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	3190 - 4080
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-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364											
FAGAN		WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 4010 - 4040				
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	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-

FAGAN		WELL #:		33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A				
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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010											
MCFADDIN		WELL #:		115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3192				
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-

MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3180 - 3184				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010											
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 3382 - 3406				
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-

MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 3333 - 3338				
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-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3316 - 3320	
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3492	
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972		
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-
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811 PERF. 3378 - 3388
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-
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 3406 - 3410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010			TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477	
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003		
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-
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010			TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488	
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995		
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-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565					
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		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-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010						CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790					
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-
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593					
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-
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598					
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	597 1	539 2	N	-0-				-0-
09	1290 X	642	-0-	-648	-0-	572 1	70 2	N	-0-				-0-
10	1271 X	1131	-0-	-140	-0-	217 1	914 2	N	-0-				-0-
11	1350 X	522	-0-	-828	-0-	43 1	479 2	N	-0-				-0-
*12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	276 1	2339 2	N	-0-				-0-
*01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT				-0-
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972					
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050)			59371 595		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #:	145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4046 - 4112	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			WELL #:	55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127	
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-

MCFADDIN			WELL #:	972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072	
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-

MCFADDIN (4800)			59371 639		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #:	3	RRCID ->	185223	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4780 - 4858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCFADDIN (5000)			59371 646		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #:	140	RRCID ->	002773	COMPL. DATE	06/08/1971	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 4550 - 4650	
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-

MCFADDIN			WELL #:	175	RRCID ->	161085	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4594 - 4693	
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-

MCFADDIN (5000)		//CONT.//		59371 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010											
MCFADDIN		WELL #:		180	RRCID ->	251427	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4945 - 4957			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
MCFADDIN (5250)				59371 718	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
OCONNOR		WELL #:		61	RRCID ->	119997	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	5251 - 5259			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN (5400 UPPER)				59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364											
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5145 - 5150			
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-
FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	253009	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	5493	PERF.	5447 - 5452			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364											
FAGAN C		WELL #:		16	RRCID ->	270976	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5398 - 5402			
08	0 Z	5884	-0-	5884	5884	5795	2	89	9	N	81	81	1		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT				-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010											
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508			
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537
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	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-	
MCFADDIN (5510)				59371 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	263017	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5502 - 5506
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7	
MCFADDIN (5600)				59371 884	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
APACHE CORPORATION				027200								
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #:		41	RRCID ->	225876	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5660 - 5663
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
MCFADDIN (5600 NORTH)				59371 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		167	RRCID ->	126517	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5595 - 5600
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-	
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	145885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5581 - 5587
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-	

MCFADDIN (5600 NORTH)		//CONT.//	59371 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//	836010										
MC FADDIN		WELL #:	1057	RRCID ->	206485	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5572 - 5612		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-

MCFADDIN (5700)			59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364										
FAGAN		WELL #:	21	RRCID ->	267319	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5700 - 5702		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715			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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658		
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	471	1	2436	2	N	-0-	30
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-	30
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	30
11	2670	X	1792	-0-	-878	-0-	1792	2			N	-0-	30
12	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	48	1	2578	2	N	-0-	30
01	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	745	1	1583	2	N	-0-	30

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010										
MCFADDIN		WELL #:	159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697		
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-

MCFADDIN (5720)			59371 933	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010										
MCFADDIN		WELL #:	187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754		
08	8122		5374	-0-	-2748	-0-	2824	1	2550	2	N	-0-	-0-
09	7860		3337	-0-	-4523	-0-	2971	1	366	2	N	-0-	-0-
10	3759	R	3759	-0-	-0-	-0-	722	1	3037	2	N	-0-	-0-
11	5790	#	3641	-0-	-2149	-0-	301	1	3340	2	N	-0-	-0-
*12	5983	#	278	-0-	-5705	-0-	29	1	249	2	N	-0-	-0-
*01	5363	#	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (3700)			59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #:	A 19	RRCID ->	203415	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3686 - 3690		
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	284	1	31	2	Y	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
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	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-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
08	950 N	-0-	-0-	-950	-0-		Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286		
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-

MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045		
08	14B2 EXT	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-

MCFADDIN, EAST (5725)			//CONT.//		59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.			WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)					59373 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752							
MCFADDIN -A-			WELL #:		62 U	RRCID ->	153223	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 3728 - 3734
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-

MCFADDIN -A-			WELL #:		67	RRCID ->	173466	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 - 3777
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)					59373 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752							
MCFADDIN -A-			WELL #:		A 58	RRCID ->	141507	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198 - 4203
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-

MCFADDIN -B-			WELL #:		1U	RRCID ->	150730	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4250 - 4254
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-

MCFADDIN -A-			WELL #:		62-L	RRCID ->	152623	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 4152 - 4161
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)			59373 280 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 24 E			RRCID -> 085113			COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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.	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-

MCFADDIN -A-			WELL #: 7			RRCID -> 142292			COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)			59373 285 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.			862562									
MCCAN			WELL #: R 1 C			RRCID -> 259549			COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5000)			59373 290 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
STACY, A. D. INC.			810935									
KOLIBA			WELL #: 1			RRCID -> 140432			COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)			59373 302 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 66			RRCID -> 162223			COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950			
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-

MCFADDIN -A-			WELL #: A 73			RRCID -> 250603			COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -B-		WELL #: 1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076				
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	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-
MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082				
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-
MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
WOMACK, J. Y.		WELL #: 1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190				
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-
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:	78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5321 - 5328	
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	11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-		N	-0-		-0-
09	11070 #	3644	-0-	-7426	-0-	3644 2	N	-0-		-0-
10	10633 #	4136	-0-	-6497	-0-	4136 2	N	-0-		-0-
11	8250 #	4485	-0-	-3765	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
12	4123 #	3481	-0-	-642	-0-	3481 2	N	-0-		-0-
01	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5300, GAS)		59373 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCANN, CARRIZO		WELL #:	3	RRCID ->	178232	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	6480 PERF. 5156 - 5174	
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-
MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:	65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 5318 - 5321	
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-
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCAN		WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387 PERF. 5404 - 5406	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCAN		WELL #:	R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5432 - 5436	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:	64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 4770 - 4800	
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5400)		//CONT.//		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.				862562										
MCCAN				WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MCFADDIN, NORTH (5550)				59373 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
TEXAS GULF PROD. CO.				846090										
LINVILLE, OSCAR				WELL #: 3 I		RRCID -> 002849		COMPL. DATE 08/14/1962		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620				
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-
MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN A				WELL #: A 71		RRCID -> 251460		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-
TOP OP, L.L.C.				862562										
MCCAN				WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584				
08	DLQ G-10	2298	-0-	2298	48468	2298	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6160	-0-	6160	54628	6160	2			N	-0-			-0-
10	61854 X	7226	-0-	-54628	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
11	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
*12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
*01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCAN				WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 47		RRCID -> 111418		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664				
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-

MCFADDIN, NORTH (5680)		59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
TOP OP, L.L.C.		862562													
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AGOLL, INC.		008725													
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256							
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-

MCFADDIN, NORTH (6100)		59373 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 250049		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
TOP OP, L.L.C.		862562													
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060							
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (2090)			59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752										
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A		
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	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-

MCFADDIN -A-			WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410		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-

MCFADDIN, NW. (4510)			59375 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215										
DHB			WELL #: 4R		RRCID -> 245944		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4578 - 4580		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MCFADDIN, NW. (4600)			59375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752										
MCFADDIN -A-			WELL #: 43		RRCID -> 056733		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 5515		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-

MCFADDIN, N. W. (4800)			59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752										
MCFADDIN -A-			WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4898 - 4902		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCFADDIN, NW. (4950)			59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752										
MCFADDIN -A-			WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4831 - 4835		
08	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	245	1	952	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-		-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (6050)			59375 571		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 T		RRCID -> 057967			COMPL. DATE 02/13/1974			TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215					CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
DHB			WELL #: 7		RRCID -> 219348			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120			
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-

MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
MCNEILL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 238793			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980			
08	620	#	329	-0-	-291	-0-	312	2	17	9	N	15		68
09	510	#	258	-0-	-252	-0-	239	2	19	9	N	17		85
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	326	2	31	9	N	28		113
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	314	2	29	9	N	26		139
12	341	#	257	-0-	-84	-0-	233	2	24	9	N	22		161
01	372	#	339	-0-	-33	-0-	313	2	26	9	N	24	161	1
														24

MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857											
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A		RRCID -> 143368			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392			
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX)			59658 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 253815			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422			
08	1178		-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	1140		26	-0-	-1114	-0-				N	-0-			-0-
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	26	2	463	2	N	-0-		-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	34	2	N	-0-		-0-
12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2	464	2	N	-0-		-0-
01	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2	204	2	N	-0-		-0-

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265034		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436					
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9358	9358	-0-	-0-	-0-	9274	2	84	9	N	76			119
09	6141	6141	-0-	-0-	-0-	6063	2	78	9	N	71	122	1	68
10	6169	3363	-0-	-2806	-0-	3285	2	78	9	N	71			139
11	5970	569	-0-	-5401	-0-	273	1	222	2	N	67	178	1	28
						74	9							
12	6169	387	-0-	-5782	-0-	218	1	159	2	N	9			37
						10	9							
01	6169	414	-0-	-5755	-0-	263	1	116	2	N	32			69
						35	9							

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653					
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024					
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014					
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996					
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7409 X	1037	-0-	-6372	-0-	6	1	1031	2	N	-0-			113
09	7170 X	6673	-0-	-497	-0-	44	1	6629	2	N	-0-			113
10	6448 X	3995	-0-	-2453	-0-	23	1	3972	2	N	-0-			113
11	4530 X	481	-0-	-4049	-0-	3	1	478	2	N	-0-			113
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			113
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			113

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025					
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1953 X	1696	-0-	-257	-0-	215	1	1481	2	N	-0-			24
09	1890 X	1601	-0-	-289	-0-	223	1	1378	2	N	-0-			24
10	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	176	1	1675	2	N	-0-			24
11	1770 X	1551	-0-	-219	-0-	168	1	1383	2	N	-0-			24
12	1767 X	1517	-0-	-250	-0-	175	1	1342	2	N	-0-			24
01	1860 X	1413	-0-	-447	-0-	169	1	1244	2	N	-0-			24

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146	
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	AMT	CODE	BALANCE
08		5828 X	5146	-0-	-682	-0-	28 1	5118 2	N	-0-		11	
09		4650 X	4490	-0-	-160	-0-	30 1	4458 2	N	2		13	
							2 9						
10		4774 X	4351	-0-	-423	-0-	26 1	4325 2	N	-0-		13	
11		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	41 1	6228 2	N	-0-		13	
12		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	41 1	5584 2	N	-0-		13	
*01		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	55 1	9006 2	N	-0-		13	

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3231 - 3235
08		6448	4270	-0-	-2178	-0-	23 1	4247 2	N	-0-		-0-
09		4980 #	3405	-0-	-1575	-0-	22 1	3383 2	N	-0-		-0-
10		4526 #	3550	-0-	-976	-0-	21 1	3529 2	N	-0-		-0-
11		4140 #	4018	-0-	-122	-0-	27 1	3991 2	N	-0-		-0-
12		4278 #	3240	-0-	-1038	-0-	24 1	3216 2	N	-0-		-0-
01		4278 #	2458	-0-	-1820	-0-	15 1	2443 2	N	-0-		-0-

MEDIO CREEK (3800)				60198 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245437	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3798 - 3814
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-

MEDIO CREEK (3900)				60198 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259773	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4012 - 4016
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

MEDIO CREEK (4100)				60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
MALONE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4166 - 4178
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	422 1	9194 2	N	-0-			144
09	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	418 1	8648 2	N	-0-			144
10	9331 X	8560	-0-	-771	-0-	420 1	8140 2	N	-0-			144
11	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	423 1	9517 2	N	-0-			144
12	9517 X	9292	-0-	-225	-0-	438 1	8854 2	N	-0-			144
01	9517 X	9223	-0-	-294	-0-	425 1	8797 2	N	1			145
						1 9						

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
MALONE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 - 4142
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		5643 X	5643	-0-	-0-	31	1	2	N	2	182
						2	9				
09		5679 X	5679	-0-	-0-	38	1	2	N	1	183
						1	9				
10		5370 X	5370	-0-	-0-	31	1	2	N	1	184
						1	9				
11		6771 X	6771	-0-	-0-	45	1	2	N	1	185
						1	9				
12		5146 X	4794	-0-	-352	35	1	2	N	-0-	185
*01		7084 X	7084	-0-	-0-	43	1	2	N	2	187
						2	9				

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4142 - 4152
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199
08		9015 X	9015	-0-	-0-	665	1	2	N	-0-	18
09		9067 X	9067	-0-	-0-	656	1	2	N	-0-	18
10		8566 X	8566	-0-	-0-	667	1	2	N	1	19
						1	9				
11		8730 X	7943	-0-	-787	648	1	2	N	-0-	19
12		9052 X	7648	-0-	-1404	672	1	2	N	2	21
						2	9				
01		9052 X	8057	-0-	-995	665	1	2	N	-0-	21

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4184 - 4190
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-

MILAGROS		WELL #:		2	RRCID ->	250430	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4292 - 4297
08	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-				N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013									

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		//CONT.//		60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4235 - 4251	
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		8469 X	8469	-0-	-0-	B	-0-	1073 1	7390 2	N	5	94
09		7393 X	7393	-0-	-0-	B	-0-	1029 1	6358 2	N	5	99
10		12007 X	12007	-0-	-0-	B	-0-	1138 1	10862 2	N	6	105
11		10207 X	10207	-0-	-0-	B	-0-	1102 1	9101 2	N	4	109
12		9847 X	9847	-0-	-0-	B	-0-	1139 1	8705 2	N	3	112
*01		9444 X	9444	-0-	-0-	B	-0-	1129 1	8309 2	N	5	117

MEDIO CREEK (4380)				60198 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
MEGO RESOURCES, LLC				559362								
SASSER		WELL #:		6	RRCID -> 263059	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	4966	PERF.	4378 - 4390	
08		899 #	788	-0-	-111		-0-	105 1	683 3	N	-0-	25
09		840 #	463	-0-	-377		-0-	81 1	382 3	N	-0-	25
10		868 #	655	-0-	-213		-0-	104 1	551 3	N	-0-	25
11		750 #	703	-0-	-47		-0-	70 1	633 3	N	-0-	25
12		775 #	519	-0-	-256		-0-	83 1	436 3	N	-0-	25
01		775 #	168	-0-	-607		-0-	16 1	152 3	N	-0-	25

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID -> 255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	2785 - 2788	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	24
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	24
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2013 - P&A 03-06-2013												

MELON CREEK				60364 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS O'CONNOR 'D'		WELL #:		5	RRCID -> 182449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5756 - 5841	
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-

THOMAS O'CONNOR "D"				60364 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO		
		WELL #:		4	RRCID -> 250850	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5678 - 5692	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-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-

MELON CREEK (5870)			60364 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #: 56		RRCID -> 270895		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5876 - 5903			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						10/01	->	2044						
10		15314	-0-	-0-	-15314	-0-						N	-0-	-0-
11		14820	-0-	-0-	-14820	-0-						N	-0-	-0-
12		15314	-0-	-0-	-15314	-0-						N	-0-	-0-
01		15314	-0-	-0-	-15314	-0-						N	-0-	-0-
										7	1			

MELROSE (SLICK-WILCOX)			60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.			604295											
ELS, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015		PERF. N/A			
08		310 N	103	-0-	-207	-0-	103	1				N	-0-	125
09		600 N	103	-0-	-497	-0-	103	1				N	-0-	125
10		775 N	103	-0-	-672	-0-	103	1				N	-0-	125
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2				N	-0-	125
*12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2				N	-0-	125
*01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2				N	-0-	125

MELROSE (9500)			60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
BLUNTZER			WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. 9588 - 9650			
08		1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-	109
09		1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-	109
10		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-	109
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-	109
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	109
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	109

MELROSE, E. (PETTUS)			60379 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
LAGUNA OIL & GAS CORP.			482320											
KARNEI, WM.			WELL #: 1		RRCID -> 111980		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4520 - 4524			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND)			60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
POWELL, GENTRY			WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600	
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		4030 X	3806	-0-	-224	-0-	60 1	3735 2	65
							11 9		
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	60 1	4246 2	20
							134 9		
10		4030 X	3909	-0-	-121	-0-	60 1	3816 2	50
							33 9		
11		3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	60 1	2345 2	70
							22 9		
12		4030 X	1422	-0-	-2608	-0-	40 1	1365 2	85
							17 9		
01		4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	40 1	1795 2	100
							17 9		

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
HARKINS & COMPANY, ETAL		357120							
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662	
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-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
FARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198737		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740	
08	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-	110
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-	110
10	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	110
11	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	110
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	110
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	110

FARRIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202861		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257	
08	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	23
09	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	23

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
KORNFUEHRER		WELL #: 2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785	
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-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		//CONT.// 60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886									
MORITZ-WENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 249299		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726			
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- B	-0-			N	-0-		113
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		113
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		113

MORITZ-WENDEL		WELL #: 3		RRCID -> 250814		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671			
08	372 X	88	-0-	-284 B	-0-	88 2		N	-0-		102
09	429 X	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		102
10	475 X	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-		102
11	330 X	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-		102
12	434 X	255	-0-	-179 B	-0-	255 2		N	-0-		102
01	465 X	175	-0-	-290 B	-0-	175 2		N	-0-		102

GREEN-MAEKER		WELL #: 2		RRCID -> 261420		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835			
08	746 X	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-		37
09	1080 X	400	-0-	-680 B	-0-	400 2		N	-0-		37
10	1116 X	259	-0-	-857 B	-0-	259 2		N	-0-		37
11	1080 X	169	-0-	-911 B	-0-	169 2		N	-0-		37
12	744 X	602	-0-	-142 B	-0-	602 2		N	-0-		37
01	744 X	11	-0-	-733 B	-0-	11 2		N	-0-		37

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)		60935 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ABACO OPERATING, LLC		000894									
CHALOUPKA		WELL #: 1		RRCID -> 267874		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828			
08	7741 R	7741	-0-	-0-	-0-	248 1	7375 3	N	107	179 1	84
09	7471 R	7471	-0-	-0-	-0-	240 1	7119 3	N	102		186
10	8618 #	8520	-0-	-98	-0-	248 1	8139 3	N	121	180 1	127
11	8340 #	6029	-0-	-2311	-0-	240 1	5721 3	N	62		189
12	8618 #	5065	-0-	-3553	-0-	248 1	4756 3	N	55	180 1	64
01	8525 #	5438	-0-	-3087	-0-	248 1	5128 3	N	56		120

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983			
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MEYERSVILLE, E. (3100)			60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770									
THIEME			WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068	
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	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-

MEYERSVILLE, E. (3220)			60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770									
PHILLIPS			WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216	
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	310 X	81	-0-	-229	-0-	81	3		N	-0-		-0-
09	300 X	207	-0-	-93	-0-	207	3		N	-0-		-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
11	210 X	37	-0-	-173	-0-	37	3		N	-0-		-0-
12	217 X	112	-0-	-105	-0-	112	3		N	-0-		-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225)			60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085									
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)			60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
JABLONSKI			WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815	
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	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		160
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		160
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)			60936 712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478									
CRAIN GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 175313		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 9213 - 9221	
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	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-		362
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9 9	N	8	191 1	172
10	744 N	460	-0-	-284	-0-	460	2		N	-0-		172
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	239	2		N	-0-		172
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	2		174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

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-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

08	279 #	47	-0-	-232	-0-	8	1	39	2	N	-0-					33
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	50	1	205	2	N	-0-					33
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	2	N	-0-					33
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	33	1	143	2	N	-0-					33
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	59	1	244	2	N	-0-					33
01	403 #	230	-0-	-173	-0-	27	1	115	2	N	80					113
						88	9									

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

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-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC		886279										
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950				
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		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-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		566789										
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040				
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68 1	331 2	N	-0-			60
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	132 1	542 2	N	-0-			60
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	161 1	678 2	N	-0-			60
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	88 1	382 2	N	-0-			60
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	144 1	598 2	N	-0-			60
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	85 1	360 2	N	-0-			60

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC		886279										
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294				
08	4650	4402	-0-	-248	-0-	455 1	3885 2	Y	56			93
09	4500	3945	-0-	-555	-0-	62 9	408 1	Y	50	88 1		55
10	5028	5028	-0-	-0-	-0-	55 9	519 1	Y	71	110 1		16
11	8343	8343	-0-	-0-	-0-	78 9	870 1	Y	48			64
12	7511	7511	-0-	-0-	-0-	53 9	783 1	Y	45			109
*01	8644	8644	-0-	-0-	-0-	50 9	903 1	Y	40	120 1		29
						44 9						

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC		886279										
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585				
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	322 1	2748 2	Y	19			45
09	2550 X	1831	-0-	-719	-0-	21 9	189 1	Y	24	43 1		26
10	2139 X	1849	-0-	-290	-0-	26 9	191 1	Y	22	33 1		15
11	3000 X	943	-0-	-2057	-0-	24 9	97 1	Y	12			27
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	13 9	326 1	Y	19			46
01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	21 9	267 1	Y	13	36 1		23
						14 9						

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		886279								
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476	- 10500
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	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-

BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539	- 10582
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	22	51
						24	9					
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	56	1	479	2	Y	28	29
						31	9					
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	48	1	417	2	Y	24	15
						26	9					
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	2	Y	-0-	15
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	195	1	1670	2	Y	11	26
						12	9					
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	Y	9	10
						10	9					

MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
PAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 7536	- 7544
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	132	1	641	2	N	-0-	136
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	136	1	559	2	N	-0-	136
10	837 N	698	-0-	-139	-0-	134	1	563	2	N	1	137
						1	9					
11	750 N	707	-0-	-43	-0-	132	1	575	2	N	-0-	137
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	118	1	488	2	N	-0-	137
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	141	1	596	2	N	-0-	137

MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12406	- 12425
08	2697 #	1884	-0-	-813	-0-	426	1	1414	2	N	40	355
						44	9					
09	2310 #	1986	-0-	-324	-0-	533	1	1417	2	N	33	388
						36	9					
10	2387 #	1778	-0-	-609	-0-	551	1	1188	2	N	35	423
						39	9					
11	2220 #	1658	-0-	-562	-0-	533	1	1088	2	N	34	457
						37	9					
12	2046 #	1669	-0-	-377	-0-	551	1	1078	2	N	36	299
						40	9				194	1
01	2046 #	1644	-0-	-402	-0-	551	1	1037	2	N	51	350
						56	9					

MILLER (5210)		61450 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
HUNT, WILLIAM W. JR.		WELL #:		1 D	RRCID ->	112743	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 2520	- 4498
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-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VISTATEX ENERGY LLC 886279
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

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	T. A.	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-

MINERAL (MACCKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1136	2	7	9	N	6					189
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					192
10	1395 N	992	-0-	-403	-0-	990	2	2	9	N	2					194
11	1110 N	517	-0-	-593	-0-	516	2	1	9	N	1					195
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3					198
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	625	2	1	9	N	1					199

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
 BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

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-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER L. WELL #: 1 RRCID -> 106006 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732

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-

MINERAL, NORTH (9750)		//CONT.//		61822 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WOFFORD, C. J.		//CONT.//		935452								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981	PERF. 9730 - 9760	
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	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-		49
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		49
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		49
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-		49
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1W1	RRCID ->	129066	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2480 - 2645	
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-

MINERAL, NORTH (9850)				61822 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WOFFORD, C. J.				935452								
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		2	RRCID ->	138926	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9943 - 9968	
08		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINERAL, WEST (FRIO)				61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030								
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	160700	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 985 - 994	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT		-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864								
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (7900)				61828 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749								
LANGTRY-SHIRLEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	256871	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3840 - 3844	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	711 2	613 9	N	557	515 1		272
09	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	676 2	701 9	N	637	667 1		242
10	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	477 2	619 9	N	563	334 1		471
11	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	619 2	564 9	N	513	681 1		303
12	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	565 2	502 9	N	456	517 1		242
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	643 2	496 9	N	451	338 1		355

MINERAL, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620										
GOREE		WELL #: 1		RRCID -> 228510		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996			
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		2945 X	4233	-0-	1288 B	-65410	4186 2	47 9	N	43		60
09		2850 X	2570	-0-	-280 B	-65410	2530 2	40 9	N	36		96
10		2945 X	835	-0-	-2110 B	-65410	792 2	43 9	N	39		135
11		4110 X	2089	-0-	-2021 B	-65410	2050 2	39 9	N	35	151 1	19
12		4247 X	2069	-0-	-2178 B	-65410	2048 2	21 9	N	19		38
01		4247 X	2147	-0-	-2100 B	-65410	2097 2	50 9	N	45		83

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BEAN, C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105752		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060			
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		94
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.		722939										
WOLTERS, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975			TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A			
08		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7650 1	114 2	N	91		138
							100 9					
09		7590 X	6803	-0-	-787	-0-	6587 1	92 2	N	113	179 1	72
							124 9					
10		7843 X	7250	-0-	-593	-0-	7065 1	113 2	N	65		137
							72 9					
11		7620 X	7589	-0-	-31	-0-	7366 1	121 2	N	93	189 1	41
							102 9					
12		7874 X	6980	-0-	-894	-0-	6755 1	112 2	N	103		144
							113 9					
01		7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	5898 1	99 2	N	91	181 1	54
							100 9					

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	120 1	46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136	126 1	56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136	104 1	88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	146 1	36
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	77 1	64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	79 1	83

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MISSION RIVER (5800)			62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-
SCANIO/SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634	
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-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551									
SCANIO/SHELTON			WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5845 - 5849	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
MISSION RIVER (6000)			62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737	
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-
MISSION RIVER (6100)			62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SCANIO SHELTON			WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551									
SHELTON, J. ISABELLA -D-			WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6194 - 6198	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
SNOWDEN, H. W.				798720										
MITCHELL -D-				WELL #:	9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6098 - 6123	
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	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-
MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551										
SCANIO/SHELTON				WELL #:	2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SCANIO-SHELTON				WELL #:	2	RRCID ->	205677	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6300 - 6310	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	136	1	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	119	1	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	88	1	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	137	1	33
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	81	1	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	82	1	85
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551			CNTY: REFUGIO							
MITCHELL, JOHN N.				WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #:	3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6277 - 6282	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-
SNOWDEN, H. W.				798720			CNTY: REFUGIO							
MITCHELL -B-				WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6274 - 6278	
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-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
SNOWDEN, H. W.		//CONT.//		798720									
MITCHELL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 -	6282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6336 -	6348
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6294 -	6296
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-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #:		10	RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7239 -	7241
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	80	1	35
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	91	1	24
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	62	1	2
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	51	1	4
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	131	88	1	47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	75	1	15

MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/ SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8205 -	8248
08	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551													
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	239	1		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	605	657	1		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	510	1		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	445	360	1		134
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	385	1		4

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551													
SCANIO/SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420							
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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)													
MILAGRO EXPLORATION, LLC													
COOLEY, M.E.													
62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
566789													
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			39
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			39
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	1			40
							1 9						
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			40
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			40
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-			40

MISSION VALLEY (2460)													
UNION GAS OPERATING COMPANY													
JIMMIE													
62150 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
876500													
WELL #: 1 RRCID -> 225394 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (8300)													
MILAGRO EXPLORATION, LLC													
COOLEY, M.E.													
62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
566789													
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901													
08		403 N	325	-0-	-78	-0-	23 1	302 2	N	-0-			-0-
09		390 N	271	-0-	-119	-0-	19 1	252 2	N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 2	N	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	30 1	346 2	N	-0-			-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	343 2	N	-0-			-0-
*01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	43 1	433 2	N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (10,220)													
MODERN EXPLORATION, INC.													
MISSION VALLEY													
62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
573226													
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226													
08		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	8803 2	215 9	N	195	181 1		225
09		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8301 2	195 9	N	177	192 1		210
10		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9581 2	261 9	N	237	374 1		73
11		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7507 2	175 9	N	159			232
12		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7341 2	171 9	N	155	182 1		205
*01		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6781 2	185 9	N	168	181 1		192

UNION GAS OPERATING COMPANY													
WATTS-GISLER													
876500													
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874													
08		27218 X	23322	-0-	-3896	-0-	1736 1	21293 3	Y	266	154 1	1 8	262
							293 9						
09		26340 X	22377	-0-	-3963	-0-	1904 1	20033 3	Y	400	456 1	2 8	204
							440 9						
10		25854 X	21929	-0-	-3925	-0-	1533 1	20288 3	Y	98	151 1	1 8	150
							108 9						
11		24360 X	21876	-0-	-2484	-0-	1651 1	19951 3	Y	249	309 1	1 8	89
							274 9						
12		25172 X	20367	-0-	-4805	-0-	1585 1	18512 3	Y	245	297 1		37
							270 9						
01		23312 X	20510	-0-	-2802	-0-	1648 1	18617 3	Y	223	157 1		103
							245 9						

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
DREYER, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839			
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		22041 X	21261	-0-	-780	-0-	1567	1	19335	3	Y	326	279 1 1 8 252
							359	9					
09		21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	1797	1	19017	3	Y	402	459 1 3 8 192
							442	9					
10		21855 X	21825	-0-	-30	-0-	1492	1	19863	3	Y	427	409 1 3 8 207
							470	9					
11		21150 X	20735	-0-	-415	-0-	1543	1	18754	3	Y	398	458 1 2 8 145
							438	9					
12		22041 X	21877	-0-	-164	-0-	1677	1	19708	3	Y	447	481 1 111
							492	9					
01		21979 X	20910	-0-	-1069	-0-	1653	1	18778	3	Y	435	395 1 151
							479	9					
OHRT-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
08		16027 X	15991	-0-	-36	-0-	1261	1	14589	3	N	128	3 8 212
							141	9					
09		14970 X	14887	-0-	-83	-0-	1350	1	13399	3	N	125	190 1 2 8 145
							138	9					
10		16895 X	15241	-0-	-1654	-0-	1119	1	13967	3	N	141	180 1 2 8 104
							155	9					
11		16350 X	14874	-0-	-1476	-0-	1189	1	13553	3	N	120	2 8 222
							132	9					
12		16895 X	14836	-0-	-2059	-0-	1223	1	13479	3	N	122	194 1 150
							134	9					
01		15996 X	14722	-0-	-1274	-0-	1253	1	13355	3	N	104	185 1 69
							114	9					
OHRT-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
08		14446 X	11854	-0-	-2592	-0-	935	1	10830	3	N	81	183 1 3 8 90
							89	9					
09		13980 X	11277	-0-	-2703	-0-	1024	1	10172	3	N	74	4 8 160
							81	9					
10		15190 X	12237	-0-	-2953	-0-	900	1	11238	3	N	90	182 1 6 8 62
							99	9					
11		14700 X	12264	-0-	-2436	-0-	980	1	11182	3	N	93	3 8 152
							102	9					
12		15190 X	11183	-0-	-4007	-0-	923	1	10177	3	N	75	189 1 38
							83	9					
01		12245 X	11285	-0-	-960	-0-	958	1	10220	3	N	97	135
							107	9					
WALTER EXPLORATION COMPANY				WELL #:	895231	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916
WALTER RUSCHHAUPT UNIT				1									
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-
RUSCHHAUPT				WELL #:	9	RRCID ->	212603	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	10016 - 10039
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX) 62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 RUSCHAUP, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	50 1	199 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	50 1	124 2	Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50 1	147 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	50 1	102 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	50 1	77 2	Y	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	Y	-0-		-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BOBCAT OPERATING 077686
 BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

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-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BOBCAT OPERATING 077686
 BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

PAMETA OIL COMPANY 637449
 BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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-

MISSION VALLEY, N. (2800) 62152 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCCRABB RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 233874 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2822 - 2824

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-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
COOLEY, M. E.		WELL #: 7		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087						
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	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	T. A.	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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
GREEN-MAEKER		WELL #: 1		RRCID -> 250546		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8372 - 8379						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955						
JACOBS, MATILDA		WELL #: 1 B												
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200						
COOLEY, M. E.		WELL #: 1												
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	255 1	3312 2	Y	5					103
09	3900 X	3494	-0-	-406	-0-	244 1	3170 2	Y	73	105 1				71
10	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	252 1	3094 2	Y	195	178 1				88
11	3510 X	3234	-0-	-276	-0-	249 1	2907 2	Y	71					159
12	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	266 1	3064 2	Y	89	151 1				97
*01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	345 1	3439 2	Y	94	130 1				61

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138						
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #: 1 A												
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	535 1	2591 3	Y	95					176
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	531 1	2622 3	Y	30	1 8				205
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	648 1	2737 3	Y	82					287
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	579 1	2594 3	Y	87	177 1				197
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	588 1	2668 3	Y	27	178 1				46
01	3472 X	2919	-0-	-553	-0-	508 1	2380 3	Y	28					74

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350) 62157 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2434	2	48	9	N	44					255
12	3100 N	5068	-0-	1968	1968	5031	2	37	9	N	34	181	1			108
*01	3100 N	5132	-0-	2032	4000	5063	2	69	9	N	63					171

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

08	6510 X	6443	-0-	-67	-0-	459	1	5964	2	N	18					158
09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	502	1	6529	2	N	47					205
10	6510 X	5846	-0-	-664	-0-	440	1	5389	2	N	15					220
11	6300 X	6036	-0-	-264	-0-	474	1	5543	2	N	17					237
12	6510 X	6196	-0-	-314	-0-	494	1	5696	2	N	5	172	1			70
01	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	587	1	5854	2	N	4					74

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	140	1	1823	2	N	10					154
09	2040 X	2006	-0-	-34	-0-	142	1	1841	2	N	21					175
10	2108 X	1885	-0-	-223	-0-	142	1	1743	2	N	-0-					175
11	2040 X	1939	-0-	-101	-0-	152	1	1772	2	N	14					189
12	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	150	1	1731	2	N	12	154	1			47
01	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	168	1	1676	2	N	3					50

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

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	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

08	09	10	11	12	01
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

08	09	10	11	12	01
7037 X	6747	7078 X	7689 X	6944 X	7068 X
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-290	-522	-0-	-0-	-293	-1427
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
625 1	622 1	677 1	662 1	648 1	632 1
6116 2	5656 2	6401 2	7024 2	5997 2	5009 2
N	N	N	N	N	N
5	9	-0-	3	5	-0-
91	100	100	103	108	108

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

08	09	10	11	12	*01
279 X	270 X	314 X	280 X	344 X	379 X
235	142	314	280	344	379
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-44	-128	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
15 1	9 1	19 1	15 1	22 1	28 1
220 2	133 2	295 2	265 2	322 2	351 2
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
20	20	20	20	20	20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

08	09	10	11	12	01
535 N	570 N	343 N	510 N	589 N	341 N
535	570	343	168	349	310
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-342	-240	-31
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
33 1	37 1	21 1	9 1	22 1	23 1
502 2	533 2	322 2	159 2	327 2	287 2
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
26	26	26	26	26	26

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	2547 2	9 9	N	8		145
09	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	2588 2	43 9	N	39	92 1	92
10	3007 X	2123	-0-	-884	-0-	2104 2	19 9	N	17		109
11	2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1252 2	12 9	N	11		120
12	3007 X	1548	-0-	-1459	-0-	1534 2	14 9	N	13		133
01	2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1712 2	11 9	N	10		143

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

08	4371 X	1304	-0-	-3067	-0-	1298 2	6 9	N	5		112
09	4230 X	1454	-0-	-2776	-0-	1364 2	90 9	N	82	90 1	104
10	1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1163 2	10 9	N	9		113
11	1260 X	1113	-0-	-147	-0-	1107 2	6 9	N	5		118
12	1488 X	926	-0-	-562	-0-	909 2	17 9	N	15		133
01	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1131 2	8 9	N	7		140

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2955 2	55 9	N	50		249
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4997 2	44 9	N	40	174 1	115
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4741 2	102 9	N	93		208
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3620 2	61 9	N	55		263
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3796 2	61 9	N	55		318
*01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2594 2	53 9	N	48	180 1	186

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	943 2	103 9	N	94	175 1	105
09	840 X	735	-0-	-105	-0-	670 2	65 9	N	59		164
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	818 2	70 9	N	64		228
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1041 2	52 9	N	47	178 1	97
12	1054 X	710	-0-	-344	-0-	664 2	46 9	N	42		139
01	1054 X	954	-0-	-100	-0-	858 2	96 9	N	87	179 1	47

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4363 2	15 9	N	14		200
09	3300 X	1936	-0-	-1364	-0-	1935 2	1 9	N	1	178 1	23
10	3410 X	1690	-0-	-1720	-0-	1690 2		N	-0-		23
11	4230 X	3505	-0-	-725	-0-	3448 2	57 9	N	52		75
12	4371 X	1335	-0-	-3036	-0-	1322 2	13 9	N	12		87
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4962 2	29 9	N	26		113

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

08	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		19
09	900 X	588	-0-	-312	-0-	588 2		N	-0-		19
10	930 X	410	-0-	-520	-0-	410 2		N	-0-		19
11	900 X	331	-0-	-569	-0-	331 2		N	-0-		19
12	806 X	281	-0-	-525	-0-	281 2		N	-0-		19
*01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		19

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789														
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
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	3658 X	2822	-0-	-836	-0-	201	1	2612	2	N	8			267
09	3480 X	2840	-0-	-640	-0-	203	1	2634	2	N	3	168	1	102
10	3596 X	2956	-0-	-640	-0-	222	1	2725	2	N	8			110
11	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	218	1	2547	2	N	2			112
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	241	1	2777	2	N	2			114
*01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	288	1	2870	2	N	19			133

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	135	1	1751	2	N	3			7
09	2040 X	1462	-0-	-578	-0-	104	1	1358	2	N	-0-			7
10	2108 X	1659	-0-	-449	-0-	125	1	1534	2	N	-0-			7
11	2040 X	1588	-0-	-452	-0-	125	1	1463	2	N	-0-			7
12	1984 X	1889	-0-	-95	-0-	151	1	1738	2	N	-0-			7
*01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	201	1	2006	2	N	-0-			7

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
08	1488 X	1453	-0-	-35	-0-	104	1	1349	2	N	-0-			40
09	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	94	1	1218	2	N	-0-			40
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2	N	-0-			40
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	116	1	1356	2	N	-0-			40
12	1457 X	1323	-0-	-134	-0-	106	1	1217	2	N	-0-			40
01	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	118	1	1177	2	N	-0-			40

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
08	5890 X	5510	-0-	-380	-0-	479	1	4957	2	N	67	178	1	69
09	5550 X	5498	-0-	-52	-0-	513	1	4913	2	N	65	92	1	42
10	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	590	1	4878	2	N	83	65	1	60
11	5430 X	5246	-0-	-184	-0-	603	1	4536	2	N	97			157
12	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	573	1	4851	2	N	81	167	1	71
01	5673 X	4944	-0-	-729	-0-	559	1	4291	2	N	85			156

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
08	899 X	826	-0-	-73	-0-	59	1	767	2	N	-0-			111
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	N	-0-			111
10	899 X	898	-0-	-1	-0-	68	1	830	2	N	-0-			111
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-			111
12	930 X	876	-0-	-54	-0-	70	1	806	2	N	-0-			111
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	80	1	800	2	N	9			120

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
 DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

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	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	919	1	10817	3	Y	198	121	110
						218	9						
09	11130 X	2806	-0-	-8324	-0-	249	1	2512	3	Y	41	47	104
						45	9						
10	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1492	1	18941	3	Y	315	304	115
						347	9						
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	1146	1	13285	3	Y	219	253	81
						241	9						
12	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1047	1	11735	3	Y	207	223	65
						228	9						
01	14322 X	11552	-0-	-2770	-0-	958	1	10388	3	Y	187	170	82
						206	9						

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

08	620 N	235	-0-	-385	-0-	50	1	185	2	N	-0-		35
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	50	1	163	2	N	-0-		35
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	2	N	-0-		35
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	50	1	163	2	N	-0-		35
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	50	1	114	2	N	-0-		35
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	-0-		35

XTO ENERGY INC. 945936
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

08	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1422	1	6889	3	N	65		124
						72	9						
09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	1322	1	6533	3	N	60		184
						66	9						
10	6479 X	5424	-0-	-1055	-0-	1030	1	4351	3	N	39	174	49
						43	9						
11	6420 X	5252	-0-	-1168	-0-	933	1	4181	3	N	125		174
						138	9						
12	6634 X	6051	-0-	-583	-0-	1086	1	4922	3	N	39		213
						43	9						
01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	939	1	4400	3	N	23	181	55
						25	9						

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

08	5735 X	4284	-0-	-1451	-0-	713	1	3455	3	N	105		157
						116	9						
09	5430 X	4198	-0-	-1232	-0-	699	1	3454	3	N	41		198
						45	9						
10	5611 X	4727	-0-	-884	-0-	894	1	3775	3	N	53	179	72
						58	9						
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1048	1	4694	3	N	116		188
						128	9						
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	888	1	4026	3	N	76	186	78
						84	9						
*01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	3	N	67		145
						74	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	1057	1	5123	3	N	132	174	1	238
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	1056	1	5217	3	N	52	178	1	112
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1156	1	4883	3	N	55			167
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1047	1	4689	3	N	135	179	1	123
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1165	1	5282	3	N	107			230
01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	963	1	4515	3	N	111	178	1	163

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
08	961 N	817	-0-	-144	-0-	58	1	758	2	Y	1			47
09	1110 N	393	-0-	-717	-0-	28	1	365	2	Y	-0-	43	1	4
10	620 N	122	-0-	-498	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			4
11	780 N	142	-0-	-638	-0-	11	1	131	2	Y	-0-			4
12	403 N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			4
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			4

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550														
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			152
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			152
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			152
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			152
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			152
*01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2013 - P & A 02-08-13

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417														
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185														
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

MONSON (QUEEN CITY)			62508 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789											
GAUNTT, RUBY			WELL #: 1 C		RRCID -> 050809			COMPL. DATE 03/16/1971			TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-

MUDD, MARY MAUDE			WELL #: 3		RRCID -> 059547			COMPL. DATE 09/19/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-		-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-		-0-
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-		-0-

LEWIS			WELL #: 2		RRCID -> 206853			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300			

08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-		-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-		-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-		-0-

GAUNTT, RUBY			WELL #: 3		RRCID -> 212777			COMPL. DATE 02/27/1970			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650			

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-

MONSON			WELL #: 4		RRCID -> 220900			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316			

08		62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-		-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

MONSON			WELL #: 2		RRCID -> 222479			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280			

08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-		-0-
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-		-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-

MONT (WILCOX 10640)		62518 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 207663		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N	225	181 1	3 8 162
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-		N	170	180 1	3 8 149
10		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N	258	351 1	1 8 55
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	235	1 8	289
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	172	333 1	128
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	192	164 1	156

BYCZYNSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210633		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013											

NEW-HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216104		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834			
08	6882 X	5679	-0-	-1203	-0-	434 1	5120 2	N	114		166
						125 9					
09	6660 X	5983	-0-	-677	-0-	420 1	5395 2	N	153	191 1	128
						168 9					
10	6882 X	5853	-0-	-1029	-0-	434 1	5229 2	N	173	192 1	109
						190 9					
11	6660 X	5031	-0-	-1629	-0-	406 1	4445 2	N	164	189 1	84
						180 9					
12	6634 X	5000	-0-	-1634	-0-	434 1	4409 3	N	143	195 1	32
						157 9					
01	6169 X	4389	-0-	-1780	-0-	406 1	3842 2	N	128		160
						141 9					

SCHINDLER, GILBERT		WELL #: 2		RRCID -> 267345		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112			
08	55849 X	2007	-0-	-53842	-0-	434 1	1538 2	N	32	178 1	30
						35 9					
09	3840 X	1529	-0-	-2311	-0-	406 1	1103 2	N	18		48
						20 9					
10	3379 X	1763	-0-	-1616	-0-	434 1	1308 2	N	19		67
						21 9					
11	2820 X	1182	-0-	-1638	-0-	420 1	740 2	N	20	1 8	86
						22 9					
12	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	434 1	1278 2	N	25		111
						28 9					
01	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	434 1	1064 2	N	16		127
						18 9					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 250787		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296			
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #: 2									
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354														
MONT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 203645		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941								
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-			N	-0-	157						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157						

GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 254215		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923								
08	30442 X	28737	-0-	-1705	-0-	27986	3	751	9	N	683	759	1	8	8	136
09	29460 X	26440	-0-	-3020	-0-	25740	2	700	9	N	636	571	1	3	8	198
10	30442 X	26804	-0-	-3638	-0-	26079	2	725	9	N	659	753	1			104
11	28830 X	25395	-0-	-3435	-0-	24680	2	715	9	N	650	580	1	1	8	173
12	29574 X	25318	-0-	-4256	-0-	24585	2	733	9	N	666	778	1			61
01	28737 X	25308	-0-	-3429	-0-	24587	2	721	9	N	655	582	1			134

BUJNOCH-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267873		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922								
08	31527 X	28242	-0-	-3285	-0-	27503	2	739	9	N	672	741	1			82
09	30510 X	25136	-0-	-5374	-0-	24453	2	683	9	N	621	576	1	3	8	124
10	30287 X	24748	-0-	-5539	-0-	24102	2	646	9	N	587	571	1			140
11	29190 X	25774	-0-	-3416	-0-	25111	2	663	9	N	603	577	1			166
12	29016 X	25101	-0-	-3915	-0-	24479	2	622	9	N	565	578	1			153
01	28241 X	23783	-0-	-4458	-0-	23171	2	612	9	N	556	577	1			132

MONTEOLA (EDWARDS)		62589 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437														
BOONE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 067270		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380								
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 RANCH		62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867														
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335 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-						

MOODY RANCH (7300)		62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867														
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432								
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-						

MOONEY, E. (YEGUA 5450)		62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CICO OIL & GAS COMPANY		153410										
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3406	3406	-0-	-0-	-0-	33 1	3373 2	N	-0-		-0-
09		3240	3167	-0-	-73	-0-	30 1	3137 2	N	-0-		-0-
10		3613	3613	-0-	-0-	-0-	33 1	3580 2	N	-0-		-0-
11		3319	3319	-0-	-0-	-0-	32 1	3287 2	N	-0-		-0-
12		3511	3511	-0-	-0-	-0-	33 1	3478 2	N	-0-		-0-
*01		3475	3475	-0-	-0-	-0-	33 1	3442 2	N	-0-		-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DENNEY		035520										
		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	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-

MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

MORALES (FRIO 3870)		62795 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396										
GOFF MILLER PRODUCTION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270610		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3857 - 3861				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-		-0-
09		8250	-0-	-0-	-8250	-0-			N	-0-		-0-
10		8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-		-0-
11		8250	-0-	-0-	-8250	-0-			N	-0-		-0-
*12		8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-		-0-
*01		8525	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	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-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		036548		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335				
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-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY		859552		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL		859552		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (2700)		62795 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY #1		859552		RRCID -> 179373		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-		-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	-0-		-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-		-0-
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	13	1	103	2	N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	99	1	154	2	N	-0-		-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 C & E OPERATING, INC. 120079
 MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		5115 X	4620	-0-	-495	-0-	4500	2	120	9	N	109		238
09		4620 X	4273	-0-	-347	-0-	4163	2	110	9	N	100		338
10		4588 X	4449	-0-	-139	-0-	4341	2	108	9	N	98	354 1	82
11		4470 X	3642	-0-	-828	-0-	3540	2	102	9	N	93		175
12		4619 X	4228	-0-	-391	-0-	4081	2	147	9	N	134		309
01		4619 X	3978	-0-	-641	-0-	3853	2	125	9	N	114		423

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

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

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
 BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ACOCK OPERATING LIMITED 003596
 E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

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	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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

08	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	124	1	1300	2	N	165	196	1			139
						182	9									
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1250	2	N	218	172	1			185
						240	9									
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	120	1	1420	2	N	140	173	1			152
						154	9									
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	N	142	175	1			119
						156	9									
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	116	1	1800	2	N	150	175	1			94
						165	9									
01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	104	1	1052	2	N	98					192
						108	9									

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

08	31372 X	28466	-0-	-2906	-0-	664	1	27802	3	N	-0-					-0-
09	28800 X	25809	-0-	-2991	-0-	597	1	25212	3	N	-0-					-0-
10	29636 X	25046	-0-	-4590	-0-	637	1	24409	3	N	-0-					-0-
11	27540 X	16464	-0-	-11076	-0-	448	1	16016	3	N	-0-					-0-
12	28458 X	8899	-0-	-19559	-0-	229	1	8670	3	N	-0-					-0-
01	28458 X	10931	-0-	-17527	-0-	233	1	10698	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

08	27435 X	19912	-0-	-7523	-0-	462	1	19341	3	N	99	180	1			167
						109	9									
09	23340 X	19218	-0-	-4122	-0-	442	1	18688	3	N	80	177	1			70
						88	9									
10	24118 X	21814	-0-	-2304	-0-	552	1	21166	3	N	87					157
						96	9									
11	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	612	1	21895	3	N	98	188	1			67
						108	9									
12	20243 X	19045	-0-	-1198	-0-	488	1	18465	3	N	84					151
						92	9									
01	21824 X	17845	-0-	-3979	-0-	378	1	17376	3	N	83					234
						91	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

08	39804 X	36183	-0-	-3621	-0-	844	1	35339	3	N	-0-					-0-
09	38520 X	36388	-0-	-2132	-0-	841	1	35547	3	N	-0-					-0-
10	39804 X	33024	-0-	-6780	-0-	840	1	32184	3	N	-0-					-0-
11	35010 X	33363	-0-	-1647	-0-	908	1	32455	3	N	-0-					-0-
12	37603 X	33001	-0-	-4602	-0-	850	1	32151	3	N	-0-					-0-
01	37603 X	32476	-0-	-5127	-0-	691	1	31785	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		24986 X	7511	-0-	-17475	-0-			175	1	7336	3	N	-0-			-0-
09		23550 X	4246	-0-	-19304	-0-			98	1	4148	3	N	-0-			-0-
10		23746 X	3006	-0-	-20740	-0-			76	1	2930	3	N	-0-			-0-
11		22740 X	2817	-0-	-19923	-0-			77	1	2740	3	N	-0-			-0-
12		32519 X	32519	-0-	-0-	-0-			837	1	31682	3	N	-0-			-0-
*01		32921 X	32921	-0-	-0-	-0-			700	1	32221	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200																	
08		7688 X	6405	-0-	-1283	-0-			149	1	6256	3	N	-0-			-0-
09		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-			204	1	8602	3	N	-0-			-0-
10		7688 X	4761	-0-	-2927	-0-			121	1	4640	3	N	-0-			-0-
11		6210 X	5778	-0-	-432	-0-			157	1	5621	3	N	-0-			-0-
12		9114 X	3351	-0-	-5763	-0-			86	1	3265	3	N	-0-			-0-
01		9114 X	8511	-0-	-603	-0-			181	1	8330	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246																	
08		50468 X	39141	-0-	-11327	-0-			913	1	38228	3	N	-0-			-0-
09		48840 X	47868	-0-	-972	-0-			1107	1	46761	3	N	-0-			-0-
10		50468 X	39669	-0-	-10799	-0-			1009	1	38660	3	N	-0-			-0-
11		42330 X	41727	-0-	-603	-0-			1135	1	40592	3	N	-0-			-0-
12		49476 X	35335	-0-	-14141	-0-			910	1	34425	3	N	-0-			-0-
01		49476 X	44273	-0-	-5203	-0-			942	1	43331	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909																	
08		7657 X	6570	-0-	-1087	-0-			153	1	6417	3	N	-0-			-0-
09		7410 X	7138	-0-	-272	-0-			165	1	6973	3	N	-0-			-0-
10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-			191	1	7337	3	N	-0-			-0-
11		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-			187	1	6699	3	N	-0-			-0-
12		7378 X	6402	-0-	-976	-0-			165	1	6237	3	N	-0-			-0-
01		7533 X	6924	-0-	-609	-0-			147	1	6777	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	15314 X	14484	-0-	-830	-0-	338	1	14146	3	N	-0-	-0-
09	14670 X	13628	-0-	-1042	-0-	315	1	13313	3	N	-0-	-0-
10	14787 X	13856	-0-	-931	-0-	352	1	13504	3	N	-0-	-0-
11	14310 X	13834	-0-	-476	-0-	376	1	13458	3	N	-0-	-0-
12	14477 X	11012	-0-	-3465	-0-	284	1	10728	3	N	-0-	-0-
01	14477 X	10524	-0-	-3953	-0-	224	1	10300	3	N	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3												
WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
08	6820 X	6671	-0-	-149	-0-	156	1	6515	3	N	-0-	-0-
09	6600 X	3029	-0-	-3571	-0-	70	1	2959	3	N	-0-	-0-
10	6014 X	2745	-0-	-3269	-0-	70	1	2675	3	N	-0-	-0-
11	6450 X	5274	-0-	-1176	-0-	144	1	5130	3	N	-0-	-0-
12	6665 X	4382	-0-	-2283	-0-	113	1	4269	3	N	-0-	-0-
01	6665 X	4344	-0-	-2321	-0-	92	1	4252	3	N	-0-	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
08	15655 X	14123	-0-	-1532	-0-	330	1	13793	3	N	-0-	-0-
09	15150 X	14488	-0-	-662	-0-	335	1	14153	3	N	-0-	-0-
10	15562 X	13928	-0-	-1634	-0-	354	1	13574	3	N	-0-	-0-
11	15000 X	13631	-0-	-1369	-0-	371	1	13260	3	N	-0-	-0-
12	15500 X	13767	-0-	-1733	-0-	355	1	13412	3	N	-0-	-0-
01	14973 X	12630	-0-	-2343	-0-	269	1	12361	3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
08	35681 X	34208	-0-	-1473	-0-	798	1	33410	3	N	-0-	-0-
09	33000 X	32262	-0-	-738	-0-	746	1	31516	3	N	-0-	-0-
10	35061 X	31518	-0-	-3543	-0-	801	1	30717	3	N	-0-	-0-
11	33930 X	29518	-0-	-4412	-0-	803	1	28715	3	N	-0-	-0-
12	35061 X	28311	-0-	-6750	-0-	729	1	27582	3	N	-0-	-0-
01	34193 X	31095	-0-	-3098	-0-	662	1	30433	3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	3	Y	23	98
09	4050 X	4033	-0-	-17	-0-	25	9	3908	3	Y	30	128
10	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	92	1	3960	3	Y	27	155
11	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	33	9	3755	3	Y	25	180
12	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	103	1	3994	3	Y	29	34
01	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	30	9	3824	3	Y	46	80
						105	1					
						28	9					
						106	1				175	1
						32	9					
						83	1					
						51	9					

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900												
08	4185 X	94	-0-	-4091	-0-	2	1	92	3	N	-0-	-0-
09	4050 X	87	-0-	-3963	-0-	2	1	85	3	N	-0-	-0-
10	4185 X	153	-0-	-4032	-0-	4	1	149	3	N	-0-	-0-
11	1830 X	41	-0-	-1789	-0-	1	1	40	3	N	-0-	-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
01	155 X	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
STILES GAS UNIT NO 1 //CONT.// 665748															
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10788 X	10250	-0-	-538	-0-		238	1	9975	3	Y	34	176	1	64
							37	9							
09	10440 X	9494	-0-	-946	-0-		219	1	9235	3	Y	36			100
							40	9							
10	10788 X	10289	-0-	-499	-0-		260	1	9983	3	Y	42			142
							46	9							
11	9930 X	9767	-0-	-163	-0-		265	1	9458	3	Y	40			182
							44	9							
12	10261 X	9521	-0-	-740	-0-		244	1	9225	3	Y	47	182	1	47
							52	9							
01	10292 X	9032	-0-	-1260	-0-		191	1	8784	3	Y	52			99
							57	9							

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1															
WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368															
08	30721 X	24891	-0-	-5830	-0-		581	1	24310	3	N	-0-			-0-
09	26730 X	20597	-0-	-6133	-0-		476	1	20121	3	N	-0-			-0-
10	25451 X	20705	-0-	-4746	-0-		526	1	20179	3	N	-0-			-0-
11	24090 X	16243	-0-	-7847	-0-		442	1	15801	3	N	-0-			-0-
12	24893 X	21077	-0-	-3816	-0-		543	1	20534	3	N	-0-			-0-
01	24893 X	8596	-0-	-16297	-0-		183	1	8413	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3															
WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096															
08	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-		499	1	20892	3	N	-0-			-0-
09	21120 X	19718	-0-	-1402	-0-		456	1	19262	3	N	-0-			-0-
10	21824 X	18279	-0-	-3545	-0-		465	1	17814	3	N	-0-			-0-
11	21120 X	16796	-0-	-4324	-0-		457	1	16339	3	N	-0-			-0-
12	21390 X	19110	-0-	-2280	-0-		492	1	18618	3	N	-0-			-0-
*01	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-		466	1	21418	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580															
08	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-		231	1	9684	3	N	-0-			-0-
09	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-		262	1	11066	3	N	-0-			-0-
10	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-		288	1	11024	3	N	-0-			-0-
11	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-		303	1	10837	3	N	-0-			-0-
12	11718 X	9362	-0-	-2356	-0-		241	1	9121	3	N	-0-			-0-
01	11718 X	9568	-0-	-2150	-0-		204	1	9364	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445															
08	12245 X	11404	-0-	-841	-0-		11404	3			N	-0-			-0-
09	11850 X	10183	-0-	-1667	-0-		10183	3			N	-0-			-0-
10	12245 X	10333	-0-	-1912	-0-		10333	3			N	-0-			-0-
11	11040 X	10614	-0-	-426	-0-		10614	3			N	-0-			-0-
12	11408 X	9547	-0-	-1861	-0-		9547	3			N	-0-			-0-
01	11408 X	10009	-0-	-1399	-0-		10009	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1															
WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326															
08	7502 X	6809	-0-	-693	-0-		159	1	6650	3	N	-0-			-0-
09	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-		277	1	11704	3	N	-0-			-0-
10	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-		373	1	14315	3	N	-0-			-0-
11	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-		316	1	11311	3	N	-0-			-0-
12	12369 X	10763	-0-	-1606	-0-		277	1	10486	3	N	-0-			-0-
01	14694 X	9488	-0-	-5206	-0-		202	1	9286	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431										
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366		
M	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	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-		
MORRIS DYE (2370)				62987 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PLAZA OIL & GAS, INC.				667995										
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	2377 - 2381		
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-		
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 - 8538		
08	7378	5417	-0-	-1961	-0-	186	1	5087	2	Y	131	126	1	44
09	7140	4118	-0-	-3022	-0-	144	9	3856	2	Y	91	75	1	60
10	7378	3059	-0-	-4319	-0-	162	1	2765	2	Y	104	126	1	38
11	7140	540	-0-	-6600	-0-	100	9	451	2	Y	26	33	1	31
12	5766 #	3302	-0-	-2464	-0-	180	1	3058	2	Y	80	42	1	69
*01	5425 #	2810	-0-	-2615	-0-	114	9	2636	2	Y	16	17	1	68
						60	1							
						29	9							
						156	1							
						88	9							
						156	1							
						18	9							
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253										
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA						
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350										
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. HEIMER, LOIS				//CONT.// //CONT.//	63279 500 804350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA		
				WELL #:	1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF. 1218 - 1226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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-

SUSTR, JIM J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1196 - 1202	
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-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 - 5950	
08	36456	28336	-0-	-8120	-0-	53 405	1 9	27878	3	N	368	357 1	200
09	35280	24080	-0-	-11200	-0-	43 370	1 9	23667	3	N	336	341 1	195
10	36456	27274	-0-	-9182	-0-	53 414	1 9	26807	3	N	376	521 1	50
11	32460 #	23818	-0-	-8642	-0-	87 365	1 9	23366	3	N	332	178 1	204
12	29574 #	23798	-0-	-5776	-0-	284 341	1 9	23173	3	N	310	352 1	162
01	28334 #	26143	-0-	-2191	-0-	475 342	1 9	25326	3	N	311	359 1	114

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. RAPP RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	270547	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4324 - 4335	
08	4185	744	-0-	-3441	-0-	740	2	4	9	N	4		37
09	4050	583	-0-	-3467	-0-	581	2	2	9	N	2		39
10	4185	327	-0-	-3858	-0-	326	2	1	9	N	1		40
11	4050	595	-0-	-3455	-0-	327	1	265	2	N	3		43
12	992 #	700	-0-	-292	-0-	402 7	1 9	291	2	N	6		49
01	744 #	515	-0-	-229	-0-	357	1	158	2	N	-0-		49

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT, HOLMAN -C-				WELL #:	4 D	RRCID ->	071372	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	6223	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-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

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-

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

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

MOUNT LUCAS (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

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-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

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

MOUNT LUCAS (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

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-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		N/A								
						PERF. 2124 -		2145								
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	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-

CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 2		RRCID -> 022864		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH 4726		PERF. 1971 -		1992				
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-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 045896		COMPL. DATE 12/05/1968		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 2098 -		2109				
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-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 -		2128				
08	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	620 1	2779 2	N	-0-						-0-
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	596 1	2468 2	N	-0-						-0-
10	3844	X	3029	-0-	-815	-0-	620 1	2409 2	N	-0-						-0-
11	3480	X	2463	-0-	-1017	-0-	544 1	1919 2	N	-0-						-0-
12	3503	X	2041	-0-	-1462	-0-	546 1	1495 2	N	-0-						-0-
01	3410	X	1386	-0-	-2024	-0-	338 1	1048 2	N	-0-						-0-

MOUNT LUCAS (2150)		63354 621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035013		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH 4706		PERF. 2149 -		2161				
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-

MOUNT LUCAS (2200)		63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 045897		COMPL. DATE 12/05/1968		TOTAL DEPTH 6223		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-

MOUNT LUCAS (2400)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN

63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 2302

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

MOUNT LUCAS (2600)
COLOGNE PRODUCTION COMPANY
MISSOURI PACIFIC RR CO.

63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
168910
WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN

732075
WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	873	873	-0-	-0-	-0-	213	1	660	2	N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (3200)
COLOGNE PRODUCTION COMPANY
MISSOURI PACIFIC RR CO.

63354 756 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
168910
WELL #: 4 C RRCID -> 033081 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173

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

MOUNT LUCAS (3800)
COLOGNE PRODUCTION COMPANY
MISSOURI PACIFIC RR CO.

63354 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
168910
WELL #: 4 L RRCID -> 033080 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3785 - 3789

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

MOUNT LUCAS (4300)		63354 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #: 2 G		RRCID -> 034703		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302				
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	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 269254		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD			BALANCE
08	1750	8788	-0-	7038	69179	517 1	5831 3	N	2218	2141 1	2 8	199
						2440 9						
09	7500	8648	-0-	1148	70327	507 1	5758 3	N	2166	2271 1		94
						2383 9						
10	7750	8977	-0-	1227	71554	522 1	5999 3	N	2233	2125 1	1 8	201
						2456 9						
11	15900	8544	-0-	-7356	64198	522 1	5673 3	N	2135	2219 1		117
						2349 9						
*12	73843	9645	-0-	-64198	-0-	273 1	6988 3	N	2167	2128 1		156
						2384 9						
*01	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	263 1	6950 3	N	2128	2092 1		192
						2341 9						

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 264537		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD			BALANCE
08	6386	3827	-0-	-2559	-0-	363 1	3325 3	N	126	181 1	2 8	92
						139 9						
09	6180	4277	-0-	-1903	-0-	343 1	3762 3	N	156	173 1		75
						172 9						
10	6386	4519	-0-	-1867	-0-	363 1	3994 3	N	147	172 1		50
						162 9						
11	6180	4352	-0-	-1828	-0-	351 1	3859 3	N	129			179
						142 9						
12	5983 #	5232	-0-	-751	-0-	502 1	4510 3	N	200	182 1		197
						220 9						
*01	5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	518 1	4639 3	N	143	180 1		160
						157 9						

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625										
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260				
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			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513				
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	EOM BALANCE
08	899 N	280	-0-	-619	-0-	48	1	230	3	Y	2			97
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	771	3	Y	2			99
10	1240 N	492	-0-	-748	-0-	72	1	419	3	Y	1			100
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	2			102
12	3100 N	5469	-0-	2369	2369	325	1	5120	3	Y	22			124
*01	3100 N	3704	-0-	604	2973	265	1	3436	3	Y	3			127

ARCO SANGER ESTATE		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348				
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	EOM BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	92	1	443	3	Y	14			41
09	660 N	516	-0-	-144	-0-	67	1	434	3	Y	14	24	1	31
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	72	1	419	3	Y	11	18	1	24
11	540 N	273	-0-	-267	-0-	35	1	235	3	Y	3			27
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	27	1	434	3	Y	14	14	1	27
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	27	1	347	3	Y	10	19	1	18

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854				
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	613	1	2967	3	Y	58					138
						64	9									
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	625	1	4066	3	Y	79	79	1			138
						87	9									
10	4495 X	4464	-0-	-31	-0-	641	1	3703	3	Y	109	83	1			164
						120	9									
11	4350 X	2184	-0-	-2166	-0-	283	1	1887	3	Y	13					177
						14	9									
12	4929 X	3185	-0-	-1744	-0-	187	1	2952	3	Y	42	93	1			126
						46	9									
*01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	349	1	4532	3	Y	73	86	1			113
						80	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

08	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	332	1	1606	3	Y	52					155
						57	9									
09	2310 N	1857	-0-	-453	-0-	240	1	1564	3	Y	48	89	1			114
						53	9									
10	2139 N	1854	-0-	-285	-0-	265	1	1531	3	Y	53	68	1			99
						58	9									
11	1920 N	926	-0-	-994	-0-	120	1	795	3	Y	10					109
						11	9									
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	154	1	2434	3	Y	48	57	1			100
						53	9									
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	3	Y	40	69	1			71
						44	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

08	8742	8287	-0-	-455	-0-	7992	2	295	9	N	268	324	1			343
09	8460	7629	-0-	-831	-0-	7494	2	135	9	N	123					466
10	8711 #	7879	-0-	-832	-0-	7782	2	97	9	N	88	357	1			197
11	8190 #	6858	-0-	-1332	-0-	6749	2	109	9	N	99					296
12	8339 #	6281	-0-	-2058	-0-	6153	2	128	9	N	116					412
01	8277 #	5515	-0-	-2762	-0-	5393	2	122	9	N	111	336	1			187

MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX 9400) 63470 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LEE WELL #: 1 RRCID -> 223749 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9492 - 9506

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

08	2766 R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					129
09	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					129
10	2728 #	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					129
11	2670 #	1524	-0-	-1146	-0-	1338	2	186	9	N	169	169	1			129
12	2759 #	2268	-0-	-491	-0-	2266	2	2	9	N	2					131
01	2759 #	2325	-0-	-434	-0-	2325	2			N	-0-					131

OIL AND GAS DIVISION

MURPHY L. (3400 MIOCENE)			63943 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215										
WOOD, L. EST.			WELL #:	3	RRCID ->	173631	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3386 - 3390	
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	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-
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)			63947 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
GARRISON LTD.			295861										
O'BRIEN			WELL #:	1	RRCID ->	233330	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3594 - 3602	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-C OIL COMPANY, LLC			833782		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
ROWLING -D-			WELL #:	1	RRCID ->	255831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3559 - 3566	
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1319	1	14507	2	N	-0-	65
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-	65
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	1280	1	6770	2	N	-0-	65
11	4320	X	1720	-0-	-2600	-0-	1203	1	517	2	N	-0-	65
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	65
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	65
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
O'BRIEN RANCH			WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4072 - 40821	
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	N	-0-	-0-
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	450	1	6536	2	N	-0-	-0-
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	282	1	5614	2	N	-0-	-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	289	1	5843	2	N	-0-	-0-
12	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	274	1	6314	2	N	-0-	-0-
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	325	1	6992	2	N	-0-	-0-
O'BRIEN RANCH			907297		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
O'BRIEN RANCH			WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	183	1	3656	2	N	-0-	-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	161	1	3244	2	N	-0-	-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	191	1	4387	2	N	-0-	-0-
01	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	140	1	3022	2	N	-0-	-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)			64009 495		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
MARY ALICE JONES			WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5520 - 5562	
08	5890	X	4282	-0-	-1608	-0-	4261	2	21	9	N	19	80
09	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	4567	2	21	9	N	19	99
10	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	3846	2	18	9	N	16	115
11	4950	X	3475	-0-	-1475	-0-	3475	2			N	-0-	69
12	4743	X	3315	-0-	-1428	-0-	3308	2	7	9	N	6	75
01	4743	X	3484	-0-	-1259	-0-	3465	2	19	9	N	17	92

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK, EAST (6150)			64087 888 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC HLAVINKA "A"			886209											
WELL #: 1			RRCID -> 162992			COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-			-0-		
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-			-0-		
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-		
11	3660 X	3095	-0-	-565	-0-	3095	2	N	-0-			-0-		
12	3782 X	1624	-0-	-2158	-0-	1624	2	N	-0-			-0-		
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURES			WELL #: 1			RRCID -> 164049			COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384		
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-		

MUY BUENO (WILCOX J)			64137 475 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION PETTUS, W. W. HEIRS			003125											
WELL #: 1			RRCID -> 172874			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MUY BUENO (9800)			64137 700 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION PETTUS, W. W. HEIRS			003125											
WELL #: 1			RRCID -> 180461			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894					
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	Y	154	203		
09	5850 X	5532	-0-	-318	-0-	5389	2	143	9	Y	130	333		
10	6417 X	5221	-0-	-1196	-0-	5083	2	138	9	Y	125	269		
11	6210 X	5001	-0-	-1209	-0-	4869	2	132	9	Y	120	389		
12	6417 X	2958	-0-	-3459	-0-	2875	2	83	9	Y	75	119		
01	6417 X	4555	-0-	-1862	-0-	4477	2	78	9	Y	71	190		

DIMON SWD			WELL #: 1A			RRCID -> 192708			COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421		
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-		

PETTUS HEIRS			WELL #: 5			RRCID -> 198005			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
COHN		WELL #:		1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154			
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		771 N	771	-0-	-0-	-0-	677 2	94 9	N	85				215
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	564 2	116 9	N	105				320
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	426 2	21 9	N	19	170	1		169
11		750 N	291	-0-	-459	-0-	291 2		N	-0-				169
12		713 N	265	-0-	-448	-0-	255 2	10 9	N	9				178
01		434 N	315	-0-	-119	-0-	308 2	7 9	N	6				184

MUY BUENO (10904)				64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006			
08		17422 #	16410	-0-	-1012	-0-	16190 2	220 9	N	200	182	1		140
09		16860 #	16526	-0-	-334	-0-	16154 2	372 9	N	338	366	1		112
10		17639	16552	-0-	-1087	-0-	16154 2	398 9	N	362	367	1		107
11		17070	15465	-0-	-1605	-0-	15100 2	365 9	N	332	372	1		67
12		17639	15945	-0-	-1694	-0-	15523 2	422 9	N	384	377	1		74
01		17081 #	16036	-0-	-1045	-0-	15648 2	388 9	N	353	373	1		54

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875			
08		961 N	14	-0-	-947 B	-0-	4 1	10 2	Y	-0-				9
09		150 N	42	-0-	-108 B	-0-	8 1	34 2	Y	-0-				9
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	33 1	54 2	Y	-0-				9
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	88 1	391 2	Y	-0-				9
12		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	264 1	873 2	Y	-0-				9
*01		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	187 1	919 2	Y	-0-				9

BARNES		WELL #:		1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110			
08		3255 X	1799	-0-	-1456 B	-0-	247 1	1546 2	N	5				132
09		2100 X	1737	-0-	-363 B	-0-	132 1	1601 2	N	4				136
10		1829 X	1263	-0-	-566 B	-0-	106 1	1145 2	N	11				147
11		1740 X	1659	-0-	-81 B	-0-	215 1	1438 2	N	5				152
12		1798 X	1732	-0-	-66 B	-0-	538 1	1191 2	N	3				155
*01		2101 X	2101	-0-	-0- B	-0-	250 1	1843 2	N	7				162

RODGERS GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893			
08		5859 X	5721	-0-	-138 B	-0-	1608 1	4113 2	Y	-0-				33
09		4560 X	2994	-0-	-1566 B	-0-	549 1	2445 2	Y	-0-				33
10		2263 X	1143	-0-	-1120 B	-0-	434 1	708 2	Y	1				34
11		5550 X	422	-0-	-5128 B	-0-	78 1	344 2	Y	-0-				34
12		5735 X	673	-0-	-5062 B	-0-	156 1	517 2	Y	-0-				34
01		5735 X	897	-0-	-4838 B	-0-	152 1	745 2	Y	-0-				34

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385														
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		2449 X	982	-0-	-1467 B	-62999	276 1	706 2	Y		-0-			80
09		2010 X	899	-0-	-1111 B	-62999	165 1	734 2	Y		-0-			80
10		961 N	955	-0-	-6 B	-62999	363 1	592 2	Y		-0-			80
11		960 N	983	-0-	23 B	-62976	181 1	802 2	Y		-0-			80
12		930 N	956	-0-	26 B	-62950	222 1	734 2	Y		-0-			80
01		961 N	997	-0-	36 B	-62914	169 1	828 2	Y		-0-			80

YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634														
08		3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 2		N		-0-			49
09		3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	3363 2		N		-0-			49
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			49
*11		283 X	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N		-0-			49
*12		185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N		-0-			49
*01		1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2		N		-0-			49

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215														
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398														
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-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215														
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596														
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-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
WALLIS ENERGY, INC. 893997														
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760		
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	13702	424	-0-	-13278	-0-	26 1	398 3	N	-0-	-0-	-0-
09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	40 1	630 3	N	-0-	-0-	-0-
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35 1	480 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 #	202	-0-	-218	-0-	20 1	182 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 #	250	-0-	-432	-0-	18 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 #	264	-0-	-418	-0-	23 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
TRIAL		WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641		
08	9052 X	110	-0-	-8942 B	-0-	19 1	91 3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 X	628	-0-	-242 B	-0-	53 1	575 3	N	-0-	-0-	-0-
10	99 X	99	-0-	-0- B	-0-	9 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 X	75	-0-	-45 B	-0-	15 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	651 X	73	-0-	-578 B	-0-	6 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227		
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-

NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163									
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229		
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-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346		
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	88 2	1461 4	Y	48		119
						53 9					
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	238 1	677 2	Y	46		165
						178 4	51 9				
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	279 1	850 2	Y	60	167 1	58
						178 4	66 9				
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	178 1	482 2	Y	67		125
						327 4	74 9				
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	207 1	600 2	Y	72	176 1	21
						230 4	79 9				
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	216 1	511 2	Y	67		88
						180 4	74 9				

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	AMT	CODE	BALANCE
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727			
08	2511 #	1458	-0-	-1053	-0-	-0-	91	1	1367	3	N	-0-	5
09	2430 #	2368	-0-	-62	-0-	-0-	141	1	2227	3	N	-0-	5
10	2139 #	2082	-0-	-57	-0-	-0-	142	1	1940	3	N	-0-	5
11	1410 #	1329	-0-	-81	-0-	-0-	130	1	1199	3	N	-0-	5
12	2449 #	1230	-0-	-1219	-0-	-0-	87	1	1143	3	N	-0-	5
01	2449 #	625	-0-	-1824	-0-	-0-	54	1	571	3	N	-0-	5
NORRDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		511727											
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066			
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-
NORRDHEIM (WILCOX #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
NORRDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 7113 - 7116			
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-
NORRDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
NORRDHEIM UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7085 - 7089			
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-
NORRDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
NORRDHEIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199043		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7285 - 7289			
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-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

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	1829 X	1798	-0-	-31	-0-	1612	2	186	9	N	169	169	1	184
09	1590 X	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-			184
10	1457 X	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-			184
11	1740 X	1167	-0-	-573	-0-	1114	2	53	9	N	48			232
12	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1222	2	211	9	N	192	192	1	232
01	1798 X	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-			232

LRE OPERATING, LLC 511727
 NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1047	1	1888	3	N	16			82
						18	9							
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1010	1	1836	3	N	11			93
						12	9							
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1011	1	1813	3	N	8			101
						9	9							
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	900	1	1515	3	N	20	3	8	118
						22	9							
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	993	1	968	3	N	13	2	8	129
						14	9							
01	1705 X	1629	-0-	-76	-0-	974	1	655	3	N	-0-			129

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

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

NORDHEIM (WILCOX 10600) 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 SCHLOSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061382 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692

08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
 NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214395 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)
LRE OPERATING, LLC
NORDEIM UNIT

65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
511727
WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

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	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1123	1	3129	3	N	30			124
						33	9							
09	4680 X	4267	-0-	-413	-0-	1079	1	3167	3	N	19			143
						21	9							
10	4836 X	1069	-0-	-3767	-0-	391	1	653	3	N	23			166
						25	9							
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			166
12	4402 X	1791	-0-	-2611	-0-	644	1	1147	3	N	-0-			166
01	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	988	1	2978	3	N	26			192
						29	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C.
NORDHEIM UNIT

828352
WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 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-

NORDHEIM UNIT

WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

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-

NORDHEIM

WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

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-

NORDHEIM, SW. (11,400)
ARCADIA OPERATING, LLC
WHITFIELD

65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

08	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5014	2	46	9	N	42			313
09	5490 X	5187	-0-	-303	-0-	5151	2	36	9	N	33	185	1	161
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5923	2	62	9	N	56			217
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4335	2	55	9	N	50			267
12	5053 X	4970	-0-	-83	-0-	4903	2	67	9	N	61			328
01	5239 X	5024	-0-	-215	-0-	5000	2	24	9	N	22			350

BAY ROCK OPERATING COMPANY
HARRISON ET AL GAS UNIT

057860
WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

08	1488 X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
09	1380 X	1130	-0-	-250	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
10	1395 X	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
11	1230 X	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
12	1271 X	959	-0-	-312	-0-	959	2			N	-0-			-0-
01	1271 X	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11508 - 11522	
REMMERS (DEEP) GAS UNIT													
08	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	2317	2	11	9	Y	10		206
09	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	2141	2	4	9	Y	4		210
10	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	2215	2	10	9	Y	9		219
11	2670 X	1992	-0-	-678	-0-	1974	2	18	9	Y	16		235
12	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012	2	14	9	Y	13		248
*01	2325 X	2117	-0-	-208	-0-	2100	2	17	9	Y	15		263

NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12066 - 12114	
REMMERS													
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-

NIEMEIER		WELL #: 1		RRCID -> 197979		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11880 - 11890			
08	2511 X	204	-0-	-2307	-0-	204	2			N	-0-		75
09	2160 X	57	-0-	-2103	-0-	57	2			N	-0-		75
10	2077 X	367	-0-	-1710	-0-	367	2			N	-0-		75
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		75
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		75
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		75

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12036 - 12082	
REMMERS (DEEP)													
08	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9779	2	29	9	N	26		110
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9253	2	21	9	N	19		129
10	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9244	2	20	9	N	18		147
11	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8534	2	20	9	N	18		165
*12	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7752	2	97	9	N	88	181 1	72
*01	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7800	2	86	9	N	78		150

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545		PERF.12126 - 12158			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		40
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-		40
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		40
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		40
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		40
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		40

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13198 - 13496			
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		27
09	120 X	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-		27
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-		27
11	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	33821	2	22	9	N	20		47
*12	34712 X	34712	-0-	-0-	-0-	34657	2	55	9	N	50		97
*01	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	35000	2	31	9	N	28		125

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. REMMERS (DEEP)				945581			WELL #:	4-L	RRCID -> 141726	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF. 12752 - 12782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HICKS GAS UNIT V				003599			WELL #:	1 U	RRCID -> 003268	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8964 - 8994
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-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. JONES				010074			WELL #:	1	RRCID -> 229138	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 16203	PERF. 9676 - 9705
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

SHEIVES, A. L.							WELL #:	3	RRCID -> 229143	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 9693	PERF. 9601 - 9620
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66 1	36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. SPINDLETOP GAS UNIT				338735			WELL #:	1	RRCID -> 207222	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 8898 - 8904
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	2			68
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		1677	2	35 9		99
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		1623	2	14 9		112
11	1950	N	1603	-0-	-347	-0-		1603	2			112
12	1767	N	1076	-0-	-691	-0-		1076	2			112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						112

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
H & P EXPLORATION CO.				341526									
BECK, OTTAR GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 003288		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9184 - 9212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	

RABE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220		
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	280	1	2996	2	N	20	89
						22	9					
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	290	1	3007	2	N	34	123
						37	9					
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	310	1	2910	2	N	29	152
						32	9					
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2551	2	N	26	178
						29	9					
*12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	N	27	205
						30	9					
*01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	36	241
						40	9					

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056		
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	N	-0-	-0-
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-	-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		WELL #:		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707								
MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415		
08	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	N	9	19
09	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	19
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	19
11	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	19
12	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	19
*01	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	19

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175		RRCID -> 254914		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448		
TOSTENSON GAS UNIT				3								
08	651 #	333	-0-	-318	-0-	120	1	213	2	N	-0-	-0-
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	2	N	-0-	-0-
10	248 #	72	-0-	-176	-0-	36	1	36	2	N	-0-	-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)		66013 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HICKS GAS UNIT V		WELL #: 1 L		RRCID -> 003283		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A				
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074										
DUTY		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467				
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-

NORMANNA, S. (2050)		66017 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
MALONE, SID		WELL #: 2		RRCID -> 089641		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

SCOTT RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

MCGUFFIN, JOE S. INC.		549895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060				
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-

NORMANNA, W. (SLICK) 66020 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HICKS GAS UNIT V WELL #: 2 RRCID -> 042466 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8752 - 8764

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-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

08	5735 #	5671	-0-	-64	-0-	5638	2	33	9	N	30					269
09	5400 #	5007	-0-	-393	-0-	4887	2	120	9	N	109					378
10	5394 #	5335	-0-	-59	-0-	5314	2	21	9	N	19					397
11	5490 #	4301	-0-	-1189	-0-	4277	2	24	9	N	22	181	1			238
12	5673 #	4257	-0-	-1416	-0-	4224	2	33	9	N	30					268
01	5673 #	4711	-0-	-962	-0-	4644	2	67	9	N	61					329

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

08	DLQ G-10	1050	-0-	1050	9017	310	1	740	2	N	-0-					70
09	700 N	496	-0-	-204	8813	300	1	196	2	N	-0-					70
10	3100 N	564	-0-	-2536	6277	310	1	254	2	N	-0-					70
11	3000 N	1054	-0-	-1946	4331	260	1	794	2	N	-0-					70
*12	3100 N	668	-0-	-2432	1899	260	1	408	2	N	-0-					70
*01	1944 N	45	-0-	-1899	-0-	45	2			N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

08	2333	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	N	17					157
09	3358	3358	-0-	-0-	-0-	3333	2	25	9	N	23					180
10	3725	3725	-0-	-0-	-0-	3701	2	24	9	N	22	172	1			30
11	1970	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	27					57
12	1314	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	N	20					77
01	1054	739	-0-	-315	-0-	728	2	11	9	N	10					87

NURSERY (2640) 66310 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GIESE WELL #: 4 RRCID -> 261932 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695

08	5487 #	5478	-0-	-9	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5370 #	4350	-0-	-1020	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	6138 #	4516	-0-	-1622	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	5940 #	4009	-0-	-1931	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	6138 #	3981	-0-	-2157	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	5487 #	3611	-0-	-1876	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CAMOIL, INC. 127449
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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-

NURSERY (3100)		66310 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
VILLAFRANCA		WELL #: 1 F		RRCID -> 222069		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
SIEVERS		WELL #: 1		RRCID -> 265481		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3168 - 3171	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013									

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 239483		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NURSERY (3260)		66310 626		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
TALI		WELL #: 1		RRCID -> 250859		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272	
08	2449 X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2		-0-
09	2280 X	1730	-0-	-550	-0-	1730	2		-0-
10	2170 X	1342	-0-	-828	-0-	1342	2		-0-
11	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1485	2		-0-
12	1891 X	1588	-0-	-303	-0-	1588	2		-0-
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	1375	2		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
GIESE		WELL #: 3		RRCID -> 239260		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3252 - 3256	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 10-01-2013									

GIESE		712336							
WELL #: 1		RRCID -> 261737		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3274 - 3277			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013									

NURSERY (3400)		2061		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GARRISON LTD.		295861		WELL #:		1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 12/30/2008		
KOHUTEK								TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3348 - 3351		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	3612	-0-	-2154	-0-		3612 3		N	-0-		-0-
09	5760 X	2661	-0-	-3099	-0-		2661 3		N	-0-		-0-
10	5952 X	2254	-0-	-3698	-0-		2254 3		N	-0-		-0-
11	5760 X	2063	-0-	-3697	-0-		2063 3		N	-0-		-0-
12	5146 X	1459	-0-	-3687	-0-		1459 3		N	-0-		-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-		-0-

KOHUTEK "B"				66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
				WELL #:		2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		
								TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NURSERY (3440)		257172		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172		WELL #:		1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		
VILLA FRANCA								TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3462 - 3464		
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-		-0-
09	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-		-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-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-

NURSERY (3500)		076791		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #:		1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		
FISSON TRUST GAS UNIT								TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3558 - 3564		
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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
M.D.J.		224880		WELL #:		1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		
								TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548		
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
LEE		681459		WELL #:		1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		
								TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
GIESE		WELL #:		1	RRCID ->	231783	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	4042	PERF. 3522 - 3524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013												
GIESE		WELL #:		2	RRCID ->	232280	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3321 - 3323	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NURSERY, S. (1000)				66314 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.				127449								
WEST, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (1250)				66314 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, NELSON				429850								
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074458	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	1750	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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-
NURSERY S. (3150)				66314 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, NELSON				429850								
JANSSEN, N. F.		WELL #:		2	RRCID ->	084405	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	3995	PERF. 3166 - 3170	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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-
NURSERY, S. (3350)				66314 444	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
HOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	261012	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3318 - 3321	
08	3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-		-0-
10	589 N	2	-0-	-587 B	-0-		2		N	-0-		-0-
11	3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-				N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-

NURSERY, S. (3350)		//CONT.//		66314 444	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: VICTORIA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	257725	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3320 - 3322
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		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/25/2013	-	PLUGGED	09-25-2013					

NURSERY, S. (3560)				66314 788	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
COX & COX PRODUCTION CO.				183232								
FISHBECK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140761	COMPL. DATE	01/19/1992	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3504 - 3506
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880					CNTY: VICTORIA			
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	254694	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3539 - 3540
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
HACK'S OIL & GAS COMPANY				342312								
MCCORMICK-LOVE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	123334	COMPL. DATE	01/17/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3641 - 3656
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627					CNTY: VICTORIA			
HAYNES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3599 - 3601
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	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-

NURSERY, S. (3800)				66314 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
RAMPEY		WELL #:		1	RRCID ->	260571	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3803 - 3808
08	5574	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
10	4984	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
11	4086	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			-0-
12	3193	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14446 #	9455	-0-	-4991	-0-	9455 2		N	-0-			-0-
09	13020 #	9156	-0-	-3864	-0-	9156 2		N	-0-			-0-
10	11191 #	8288	-0-	-2903	-0-	8288 2		N	-0-			-0-
11	10380 #	8034	-0-	-2346	-0-	8034 2		N	-0-			-0-
12	9455 #	8194	-0-	-1261	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
01	9455 #	8146	-0-	-1309	-0-	8146 2		N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

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

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JANSSEN, NELSON 429850
 JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
BOLCIK, ROBERT		080187							
BOZART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582	
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-		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-

OAKVILLE		66519 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
CHASS PRODUCTION CO.		146710							
MCGRIFF		WELL #: 11R		RRCID -> 081088		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1476 - 1488	
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	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-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260	
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	7161 X	5756	-0-	-1405	-0-	682 1	4997 2	N	70 182 1 80
09	6930 X	3376	-0-	-3554	-0-	522 1	2686 2	N	153 168 1 65
10	5022 X	108	-0-	-4914	-0-	168 9	5 2	N	92 157
11	5580 X	4295	-0-	-1285	-0-	2 1	3548 2	N	183 183 1 157
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	101 9	6892 2	N	175 175 1 157
*01	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	546 1	5872 2	N	175 175 1 157
						201 9			
						774 1			
						193 9			
						758 1			
						180 9			

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416	
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	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	298 1	2184 2	N	-0-
09	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	383 1	1971 2	N	-0-
10	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	576 1	1905 2	N	-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	401 1	2606 2	N	-0-
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	291 1	2594 2	N	140
*01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	154 9	2364 2	N	29 169
						305 1			
						32 9			

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564	
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	3813 X	2697	-0-	-1116	-0-	321 1	2355 2	N	19 28
09	3690 X	2294	-0-	-1396	-0-	21 9	1879 2	N	45 73
10	3813 X	2369	-0-	-1444	-0-	365 1	1797 2	N	26 99
11	3000 X	1995	-0-	-1005	-0-	50 9	1706 2	N	24 123
12	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	543 1	2316 2	N	31 154
01	2697 X	2052	-0-	-645	-0-	29 9	1793 2	N	25 159 1 20
						26 9			
						260 1			
						34 9			
						231 1			
						28 9			

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
HINES		WELL #:		1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9334 - 9370	
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	4030 X	2142	-0-	-1888	-0-	249	1	1829	2	N	58		142
						64	9						
09	3900 X	1409	-0-	-2491	-0-	230	1	1179	2	N	-0-		142
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	429	1	1420	2	N	53		195
						58	9						
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	290	1	1881	2	N	27		222
						30	9						
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	225	1	2001	2	N	27		249
						30	9						
*01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	256	1	1974	2	N	32	167 1	114
						35	9						

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886			RRCID ->	256085	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	9040 - 9160
HARRIS		WELL #:		1								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
QVS		WELL #:		1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3150 - 4200
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-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SIPPEL		WELL #:		1	RRCID ->	269203	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6363 - 6365
08	6665	1607	-0-	-5058	-0-	1607	2		N	-0-		60
09	3720 #	877	-0-	-2843	-0-	875	3	2 9	N	2		62
10	2759 #	672	-0-	-2087	-0-	672	2		N	-0-		62
11	2160 #	556	-0-	-1604	-0-	556	2		N	-0-		62
12	2232 #	411	-0-	-1821	-0-	411	2		N	-0-		62
01	1612 #	198	-0-	-1414	-0-	198	2		N	-0-		62

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		66519 740		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		038889											
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594	
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1585	1	4690	2	N	35		328
						39	9						
09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1390	1	4395	2	N	32	180 1	180
						35	9						
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	899	1	3800	2	N	42		222
						46	9						
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	2143	1	3460	2	N	34		256
						37	9						
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	941	1	4022	2	N	36		292
						40	9						
*01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	1057	1	4119	2	N	35	175 1	152
						39	9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.) AWP OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1		//CONT.// //CONT.//	66519 740 038889	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
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
		WELL #: 2		RRCID -> 102246	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9564 - 9598					
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	45 1 12 9	135 2	N	11			171
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	157 2	N	4			175
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	31 1 9 9	131 2	N	8			183
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	60 1 8 9	97 2	N	7			190
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	23 1 6 9	99 2	N	5			195
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	68 1 8 9	264 2	N	7			202
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8741 - 8780					
08	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	1766 1 35 9	5227 2	N	32			327
09	6750 X	5637	-0-	-1113	-0-	1347 1 33 9	4257 2	N	30			357
10	6975 X	5980	-0-	-995	-0-	1144 1	4836 2	N	-0-	176 1		181
11	6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	2183 1 23 9	3524 2	N	21			202
12	7037 X	4686	-0-	-2351	-0-	878 1 54 9	3754 2	N	49			251
01	7037 X	5340	-0-	-1697	-0-	1081 1 46 9	4213 2	N	42			293
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO MCCLELLAND		WELL #: 15		RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736 - 9748					
08	5611 X	5372	-0-	-239	-0-	359 1 63 9	4950 3	N	57			189
09	5430 X	5300	-0-	-130	-0-	353 1 23 9	4924 3	N	21			210
10	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	319 1 17 9	4606 3	N	15			225
11	5370 X	5053	-0-	-317	-0-	322 1 91 9	4640 3	N	83	179 1		129
12	5549 X	3400	-0-	-2149	-0-	257 1 39 9	3104 3	N	35			164
01	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	366 1 45 9	4863 3	N	41			205
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9667 - 9677					
08	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	240 1 46 9	3301 3	N	42			84
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	246 1 50 9	3430 3	N	45			129
10	3844 X	3282	-0-	-562	-0-	211 1 18 9	3053 3	N	16			145
11	3600 X	3321	-0-	-279	-0-	215 1 13 9	3093 3	N	12			157
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	259 1 19 9	3130 3	N	17			174
01	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	229 1 24 9	3045 3	N	22			196

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND		WELL #:		17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024				
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		930 X	856	-0-	-74	-0-	57	1	779	3	N	18		207
							20	9						
09		900 X	811	-0-	-89	-0-	53	1	745	3	N	12		219
							13	9						
10		984 X	984	-0-	-0-	-0-	60	1	865	3	N	54	178 1	95
							59	9						
11		975 X	975	-0-	-0-	-0-	57	1	824	3	N	85		180
							94	9						
12		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	71	1	853	3	N	133	178 1	135
							146	9						
01		992 X	992	-0-	-0-	-0-	64	1	845	3	N	75		210
							83	9						

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668				
08		341 X	235	-0-	-106	-0-	40	1	177	3	N	16	181 1	154
							18	9						
09		330 X	216	-0-	-114	-0-	39	1	154	3	N	21		175
							23	9						
10		341 X	246	-0-	-95	-0-	37	1	139	3	N	64	177 1	62
							70	9						
11		330 X	226	-0-	-104	-0-	43	1	161	3	N	20		82
							22	9						
12		341 X	205	-0-	-136	-0-	40	1	143	3	N	20		102
							22	9						
01		248 X	219	-0-	-29	-0-	37	1	147	3	N	32		134
							35	9						

MCCLELLAND "C"		WELL #:		2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650				
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

ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429														
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
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-

MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858								
08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	1547	1	6860	3	N	98					212
						108	9									
09	6150 X	6061	-0-	-89	-0-	1213	1	4816	3	N	29					241
						32	9									
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	1621	1	6156	3	N	36	183	1			94
						40	9									
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	1443	1	5441	3	N	52					146
						57	9									
12	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1545	1	5485	3	N	104	181	1			69
						114	9									
*01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1684	1	6656	3	N	63					132
						69	9									

MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840								
08	1674 X	978	-0-	-696	-0-	66	1	905	3	N	6					30
						7	9									
09	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	73	1	1018	3	N	5					35
						6	9									
10	1240 X	763	-0-	-477	-0-	49	1	714	3	N	-0-					35
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	5					40
						6	9									
12	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	80	1	963	3	N	3					43
						3	9									
*01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	3	N	12					55
						13	9									

MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903								
08	155 X	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					155
09	150 X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					155
10	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					155
11	60 X	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	N	-0-					155
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					155
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763			
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	3	N	1				195
09	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1740	3	N	6				201
10	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	3	N	15	175	1		41
11	1830 X	1743	-0-	-87	-0-	113	1	1623	3	N	6				47
12	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	136	1	1641	3	N	7				54
01	1922 X	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632	3	N	13				67
MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	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-
MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962			
08	1209 X	1086	-0-	-123	-0-	200	1	886	3	N	-0-				-0-
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	232	1	920	3	N	-0-				-0-
10	1178 X	867	-0-	-311	-0-	181	1	686	3	N	-0-				-0-
11	1110 X	1093	-0-	-17	-0-	229	1	864	3	N	-0-				-0-
12	1178 X	807	-0-	-371	-0-	177	1	630	3	N	-0-				-0-
01	1178 X	936	-0-	-242	-0-	189	1	747	3	N	-0-				-0-
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000			
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	441	1	6071	3	N	59				164
09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	391	1	5455	3	N	38				202
10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	360	1	5204	3	N	8				210
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	365	1	5250	3	N	58	166	1		102
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	432	1	5213	3	N	62				164
*01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	403	1	5347	3	N	91	182	1		73

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		COLORADO		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429										
MCCLELLAND				WELL #:	28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MCCLELLAND				WELL #:	29	RRCID ->	182799	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9928 - 9968		
08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	N	25			178
							28	9							
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1334	3	N	35			213
							39	9							
10	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	-0-	352	1	1337	3	N	9	176	1	46
							10	9							
11	1770 X	1396	-0-	-374	-0-	-0-	286	1	1080	3	N	27			73
							30	9							
12	1829 X	1447	-0-	-382	-0-	-0-	312	1	1106	3	N	26			99
							29	9							
01	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	-0-	334	1	1322	3	N	36			135
							40	9							

MCCLELLAND				WELL #:	30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

INLAND OCEAN, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	216235	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9543 - 9570		
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-

KEBO OIL & GAS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 - 8736		
08	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	14309	2	N	519	534	1	296
							571	9							
09	16200 X	14290	-0-	-1910	-0-	-0-	450	1	13459	2	N	346	353	1	289
							381	9							
10	16678 X	14494	-0-	-2184	-0-	-0-	465	1	13564	2	N	423	530	1	182
							465	9							
11	15390 X	13377	-0-	-2013	-0-	-0-	450	1	12446	2	N	437	357	1	262
							481	9							
12	15593 X	13247	-0-	-2346	-0-	-0-	450	1	12333	2	N	422	535	1	149
							464	9							
01	15345 X	12964	-0-	-2381	-0-	-0-	465	1	12052	2	N	406	362	1	193
							447	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310
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		2139 X	2077	-0-	-62	-0-	371 1	1597 2	N	99	180 1		43
09		1980 X	1909	-0-	-71	-0-	109 9						
10		2046 X	1876	-0-	-170	-0-	359 1	1439 2	N	101			144
11		2010 X	1702	-0-	-308	-0-	111 9						
12		2077 X	1762	-0-	-315	-0-	372 1	1394 2	N	100	177 1		67
01		2077 X	1667	-0-	-410	-0-	110 9						
							314 1	1281 2	N	97			164
							107 9						
							335 1	1294 2	N	121	181 1		104
							133 9						
							328 1	1229 2	N	100			204
							110 9						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999
08		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	986 2	98 9	N	89	194 1		129
09		1020 X	964	-0-	-56	-0-	895 2	69 9	N	63			192
10		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1075 2	70 9	N	64	195 1		61
11		1050 X	1013	-0-	-37	-0-	933 2	80 9	N	73			134
12		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1064 2	58 9	N	53			187
01		1147 X	1018	-0-	-129	-0-	926 2	92 9	N	84			271
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895
08		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1714 2	19 9	N	17			130
09		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1786 2	57 9	N	52			182
10		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2144 2	52 9	N	47			229
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1957 2	76 9	N	69	193 1		105
12		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2219 2	79 9	N	72			177
01		2201 X	2188	-0-	-13	-0-	2105 2	83 9	N	75			252
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	2	RRCID ->	144885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9670 - 9892
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1761 2	54 9	N	49	196 1		95
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2474 2	32 9	N	29			124
10		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2972 2	61 9	N	55			179
11		3000 N	3402	-0-	402	402	3358 2	44 9	N	40			219
12		3100 N	3681	-0-	581	983	3605 2	76 9	N	69	197 1		91
*01		3100 N	3608	-0-	508	1491	3521 2	87 9	N	79			170
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694 - 9726
08		3069 X	2786	-0-	-283	-0-	2628 2	158 9	N	144			336
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3117 2	106 9	N	96	193 1		239
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3743 2	164 9	N	149	196 1		192
11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3094 2	154 9	N	140			332
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3647 2	173 9	N	157	195 1		294
01		3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3281 2	117 9	N	106	181 1		219
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318									
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		ARNOLD		WELL #: 1	RRCID -> 235468	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9552 - 11108			
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	1581 X	1511	-0-	-70	-0-	806 1	690 2	N	14	58 1	26
09	1560 X	1267	-0-	-293	-0-	780 1	485 2	N	2		28
10	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	806 1	545 2	N	10		38
11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	780 1	503 2	N	4		42
12	1612 X	1417	-0-	-195	-0-	806 1	603 2	N	7		49
01	1519 X	778	-0-	-741	-0-	104 1	665 2	N	8		57

HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9593 - 9913				
08	6169 X	4977	-0-	-1192	-0-	520 1	4340 2	N	106	112 1	29
09	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	390 1	4449 2	N	106		135
10	5797 X	5758	-0-	-39	-0-	521 1	5051 2	N	169	187 1	117
11	5550 X	5409	-0-	-141	-0-	472 1	4797 2	N	127		244
12	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	511 1	5856 2	N	138	183 1	199
*01	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	524 1	5981 2	N	168	187 1	180

OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9494 - 9644				
08	2945 X	2694	-0-	-251	-0-	286 1	2387 2	N	19		74
09	2910 X	2590	-0-	-320	-0-	208 1	2370 2	N	11		85
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	285 1	2769 2	N	10		95
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	308 1	3130 2	N	-0-		95
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	295 1	3378 2	N	21		116
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	282 1	3224 2	N	28		144

OAKVILLE (WILCOX 9700)		66519 798		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PYOTE WELL SERVICE, LLC		MCCLELLAND G.U. #1		WELL #: 1	RRCID -> 102798	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 9640 - 9660			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (1550)															
JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL															
66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 427648															
WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560															
M	O	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKVILLE (2000)															
CARTER & CARTER REAGAN, L. A.															
66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK 136680															
WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKVILLE, EAST (SLICK)															
TT OPERATING, LLC REAGAN, L. A.															
66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 872252															
WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)															
COLUMBUS ENERGY, LLC REAGAN, L. A.															
66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 169313															
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496															
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	105	9	N	95			252
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	80	9	N	73	181	1	144
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	106	9	N	96			240
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2	102	9	N	93	188	1	145
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	60			205
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2	101	9	N	92	190	1	107
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)															
TT OPERATING, LLC REAGAN, ROBERT H. ETAL															
66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 872252															
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN, L. A. (TEAL)															
WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

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	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, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

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	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-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

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	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-

O'BRIEN RANCH (FRIO 4650) 66655 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-T RRCID -> 168785 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4642 - 4654

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-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013

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

OBRIEN RANCH (4420)		66655 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
C & E OPERATING, INC.		120079		WELL #:		4-T RRCID -> 162477		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 4879		PERF. 4275 - 4283
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		4-T RRCID -> 162477		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 4879		PERF. 4275 - 4283		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OBRIEN RANCH (4500)		66655 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #:		11-C RRCID -> 167828		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4514 - 4528
HARKINS - O'BRIEN "C"		WELL #:		11-C RRCID -> 167828		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4514 - 4528		
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	361 1	803 2	Y	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	283 1	385 2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013												

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752		WELL #:		1 RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4058 - 4070
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4058 - 4070		
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONOGHUE		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1 RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4058 - 4070				
WELL #:		7E RRCID -> 198040		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3362 - 3389				
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-

THWING GAS UNIT		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1 RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3941 - 3951				
WELL #:		1 RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3941 - 3951				
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1 RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1 RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250		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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4076 - 4196			
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	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-
RIVER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4418 - 4441			
08	3875 X	3757	-0-	-118	-0-	1152	1	2605	2	N	-0-				-0-
09	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	1113	1	2542	2	N	-0-				-0-
10	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	812	1	2331	2	N	-0-				-0-
11	3630 X	2982	-0-	-648	-0-	638	1	2344	2	N	-0-				-0-
12	3782 X	2046	-0-	-1736	-0-	183	1	1863	2	N	-0-				-0-
01	3782 X	1605	-0-	-2177	-0-	148	1	1457	2	N	-0-				-0-
RIVER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	192166	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3930 - 4682			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2013	-	PLUGGED	09-13-2013								
RIVER RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4100 - 4116			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2013	-	PLUGGED	08-28-2013								
RIVER RANCH E		WELL #:		8	RRCID ->	200056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	4574	PERF.	3558 - 3720			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2013	-	PLUGGED	09-06-2013								
RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3770 - 3776			
08	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	414	1	3386	2	N	-0-				-0-
09	4860 X	3295	-0-	-1565	-0-	371	1	2924	2	N	-0-				-0-
10	5022 X	3232	-0-	-1790	-0-	387	1	2845	2	N	-0-				-0-
11	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	355	1	3073	2	N	-0-				-0-
12	3875 X	3099	-0-	-776	-0-	355	1	2744	2	N	-0-				-0-
01	3813 X	2135	-0-	-1678	-0-	88	1	2047	2	N	-0-				-0-
RIVER RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	210045	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4552 - 4556			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/20/2013	-	PLUGGED	08-20-2013								

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH		//CONT.// //CONT.//	66710 200 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
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
RIVER RANCH "F"		WELL #: 41		RRCID -> 212441	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4120	-		4136						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVER RANCH "F"		WELL #: 42		RRCID -> 247727	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4552	-		4583						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVER RANCH "F"		WELL #: 40		RRCID -> 247728	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4786	-		4789						
08	6014 X	5070	-0-	-944	-0-	592	1	4478	2	N	-0-					119
09	5700 X	4892	-0-	-808	-0-	565	1	4327	2	N	-0-					119
10	5735 X	4920	-0-	-815	-0-	596	1	4324	2	N	-0-					119
11	5550 X	4787	-0-	-763	-0-	549	1	4181	2	N	52	171	1			-0-
12	5301 X	3979	-0-	-1322	-0-	57	9	549	1	N	-0-					-0-
01	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	167	1	3430	2	N	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #: F 43		RRCID -> 254111	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4437	-		4441						
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	276	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	520	-0-	-1430	-0-	66	1	454	2	N	-0-					-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #: F 43		RRCID -> 254113	COMPL. DATE 08/29/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4240	-		4245						
08	6262 X	4617	-0-	-1645	-0-	216	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	6060 X	4734	-0-	-1326	-0-	238	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	5673 X	4486	-0-	-1187	-0-	255	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	5070 X	4632	-0-	-438	-0-	200	1	4432	2	N	-0-					-0-
12	5177 X	3673	-0-	-1504	-0-	200	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4898 X	2880	-0-	-2018	-0-	108	1	2772	2	N	-0-					-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180241	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3813	-		3823						
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	102	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953
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		496 N	453	-0-	-43	-0-	122 1	331 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	123 1	289 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	115 1	315 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	102 1	327 2	Y	-0-		-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	107 1	341 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	106 1	313 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	180875	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3748 - 3760
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	64 1	535 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	538	-0-	-92	-0-	66 1	472 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	48 1	515 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	34 1	531 2	Y	-0-		-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	39 1	553 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	546	-0-	-12	-0-	37 1	509 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150
08		1147 N	711	-0-	-436	-0-	277 1	434 2	Y	-0-		-0-
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	418 1	1132 2	Y	-0-		-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	513 1	1438 2	Y	-0-		-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	497 1	1264 2	Y	-0-		-0-
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	528 1	1991 2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	3185	-0-	85	85	620 1	2565 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	41 1	110 2	Y	-0-		7
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	41 1	96 2	Y	-0-		7
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	38 1	105 2	Y	-0-		7
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	34 1	109 2	Y	-0-		7
12		155 N	63	-0-	-92	-0-	15 1	48 2	Y	-0-		7
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	29 1	84 2	Y	-0-		7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059
08		1922 X	1590	-0-	-332	-0-	464 1	1126 2	N	-0-		-0-
09		1860 X	1409	-0-	-451	-0-	437 1	972 2	N	-0-		-0-
10		1736 X	1501	-0-	-235	-0-	441 1	1060 2	N	-0-		-0-
11		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	433 1	1310 2	N	-0-		-0-
12		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	453 1	1341 2	N	-0-		-0-
01		1581 X	1541	-0-	-40	-0-	428 1	1113 2	N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724 - 3915
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		WELL #:	66710 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:	566789											
O'CONNOR RANCH		WELL #:	15		RRCID -> 212439				COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3819	- 3824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		445 1	3722 2	N	-0-			54
09		3780 X	3421	-0-	-359	-0-		422 1	2999 2	N	-0-			54
10		4309 X	3722	-0-	-587	-0-		319 1	3403 2	N	-0-			54
11		4170 X	3637	-0-	-533	-0-		220 1	3417 2	N	-0-			54
12		4309 X	3724	-0-	-585	-0-		244 1	3480 2	N	-0-			54
01		4154 X	3076	-0-	-1078	-0-		208 1	2868 2	N	-0-			54

O'CONNOR RANCH		WELL #:	3		RRCID -> 212451				COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3838	- 3880
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	14		RRCID -> 212468				COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3850	- 3858
08		713 X	602	-0-	-111	-0-		64 1	538 2	N	-0-			-0-
09		690 X	541	-0-	-149	-0-		67 1	474 2	N	-0-			-0-
10		651 X	565	-0-	-86	-0-		48 1	517 2	N	-0-			-0-
11		630 X	568	-0-	-62	-0-		34 1	534 2	N	-0-			-0-
12		620 X	365	-0-	-255	-0-		24 1	341 2	N	-0-			-0-
01		589 X	549	-0-	-40	-0-		37 1	512 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	27		RRCID -> 214373				COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3550	- 3556
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		206 1	2199 2	N	-0-			-0-
11		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-		126 1	1958 2	N	-0-			-0-
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		70 1	997 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	24		RRCID -> 214399				COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3715	- 3721
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

O'CONNOR RANCH		WELL #:	28		RRCID -> 216256				COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302	- 3310
08		1488 X	1113	-0-	-375	-0-		119 1	994 2	N	-0-			-0-
09		1230 X	905	-0-	-325	-0-		112 1	793 2	N	-0-			-0-
10		1302 X	1028	-0-	-274	-0-		88 1	940 2	N	-0-			-0-
11		1260 X	1138	-0-	-122	-0-		69 1	1069 2	N	-0-			-0-
12		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		87 1	1242 2	N	-0-			-0-
*01		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		123 1	1690 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	33		RRCID -> 217874				COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3278	- 3730
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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218
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	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	T. A.	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-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	41 1	110 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	41 1	96 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38 1	105 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	34 1	109 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	36 1	114 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	35 1	104 2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			18
01	T. A.	3	-0-	3	3	1 1	2 2	Y	-0-			18

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518
08	558 N	368	-0-	-190	-0-	39 1	329 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	39 1	276 2	Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34 1	361 2	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 2	Y	-0-			-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 - 4720
08	837 X	754	-0-	-83	-0-	203 1	551 2	N	-0-			23
09	810 X	687	-0-	-123	-0-	206 1	481 2	N	-0-			23
10	806 X	717	-0-	-89	-0-	191 1	525 2	N	1			24
11	780 X	715	-0-	-65	-0-	170 1	545 2	N	-0-			24
12	775 X	746	-0-	-29	-0-	178 1	568 2	N	-0-			24
01	744 X	699	-0-	-45	-0-	177 1	522 2	N	-0-			24

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4262 - 4272		
M	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	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-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-

OLD BUZZARD (WILCOX)				66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12056 - 12106		
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	41	1	360	2	N	-0-			80
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	54	1	336	2	N	-0-			80
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	39	1	255	2	N	-0-			80
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	94	1	440	2	N	-0-			80
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	77	1	314	2	N	-0-			80
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	167	1	888	2	N	-0-			80

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058		
08	10478 X	9118	-0-	-1360	-0-	923	1	8161	2	N	31			156
09	10140 X	8300	-0-	-1840	-0-	1150	1	7139	2	N	10			166
10	10044 X	8528	-0-	-1516	-0-	1133	1	7391	2	N	4			170
11	9720 X	8644	-0-	-1076	-0-	1520	1	7121	2	N	3			173
12	9517 X	8856	-0-	-661	-0-	1724	1	7062	2	N	64			237
01	9114 X	8425	-0-	-689	-0-	1325	1	7038	2	N	56	177	1	116

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484		
08	744 N	479	-0-	-265	-0-	49	1	430	2	N	-0-			27
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	2	N	-0-			27
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	96	1	629	2	N	-0-			27
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	143	1	670	2	N	-0-			27
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	100	1	412	2	N	-0-			27
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	76	1	406	2	N	-0-			27

OAK ENERGY, LLC		617101												
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12409 - 12736		
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-

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC 003399
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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	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-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALGEA, ADOLPH B. WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

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-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

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

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990		
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	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	465 1	3103 2	Y	26	307
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	29 9	2755 2	Y	15	322
10	2759 X	1064	-0-	-1695	-0-	17 9	869 2	Y	-0-	322
11	3240 X	322	-0-	-2918	-0-	195 1	247 2	Y	-0-	322
12	3348 X	41	-0-	-3307	-0-	75 1	11 2	Y	-0-	322
01	3348 X	125	-0-	-3223	-0-	30 1	110 2	Y	-0-	322
01	15 1									

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592		
08	713 #	629	-0-	-84	-0-	72 1	493 2	Y	58	108
09	690 #	607	-0-	-83	-0-	64 9	463 2	Y	52	160
10	775 #	586	-0-	-189	-0-	87 1	431 2	Y	56	216
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	57 9	437 2	Y	64	108
12	682 #	565	-0-	-117	-0-	93 1	428 2	Y	57	165
01	620 #	546	-0-	-74	-0-	62 9	412 2	Y	56	221
						80 1			172	
						70 9				
						74 1				
						63 9				
						72 1				
						62 9				

PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO ALTO (6150)		68649 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CREST PETROLEUM, LLC		189894								
SHELTON-WEST UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 162822		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145		
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-

PALO ALTO, N. (6800)				68651 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
REDWOOD OPERATING, INC. JOHNSON, E. L.				697137							
WELL #:				1	RRCID ->	055134	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)				68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES				
EARTHWATER SOLUTIONS LLC GFL/CRUZ				238723							
WELL #:				0001GF	RRCID ->	269322	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	4396	PERF. N/A
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BORDOVSKY UNIT				681459			CNTY: KARNES				
WELL #:				1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC PAWELEK, EDMUND UNIT				073059							
WELL #:				2	RRCID ->	063280	COMPL. DATE	03/30/1971	TOTAL DEPTH	11011	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-

MOCZYGEMBA, C.J., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-2267		Y	84	26	1	58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-955	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-1312					
09	240 #	-0-	-0-	-240	B	-1195		Y	60	101	1	17
10	248 #	-0-	-0-	-248	B	-1443		Y	25			42
11	240 #	-0-	-0-	-240	B	-1683		Y	21	37	1	26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683		Y	5	18	1	13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683		Y	14	12	1	15

POLLOK, C. T.				WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF. 10750 - 12159
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7924		Y	23			54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-153	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-7771					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-	1	1	53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-			53
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-213		Y	27			80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213		Y	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213		Y	-0-			80

M		O		GAS 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

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: KARNES		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #: 5		RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10892	-	10937
08	3472 #	5993	-0-	2521 B	-10469	5326 2	667 9	N	606	705	1		136
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -341 CANCELLED UNDERAGE -> -10128												
09	6114 R	6455	-0-	341 B	-0-	5901 2	554 9	N	504	355	1		285
10	6702 R	6702	-0-	-0- B	-0-	6146 2	556 9	N	505	531	1		259
11	6497 R	6497	-0-	-0- B	-0-	5971 2	526 9	N	478	539	1		198
12	6665 #	6497	-0-	-168 B	-168	6004 2	493 9	N	448	345	1		301
01	6696 #	5848	-0-	-848 B	-1016	5443 2	405 9	N	368	539	1		130

BRYSCH		WELL #: 1		RRCID ->	258318	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	10830	-	10846
08	775 #	393	-0-	-382 B	-5400	4 1	299 2	N	82	174	1		100
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3022 CANCELLED UNDERAGE -> -2378												
09	510 #	422	-0-	-88 B	-3110	7 1	321 2	N	85				185
10	434 #	464	-0-	30 B	-3080	94 9	96 9	N	87	169	1		103
11	390 #	505	-0-	115 B	-2965	2 1	384 2	N	108	173	1		38
12	434 #	478	-0-	44 B	-2921	119 9	364 2	N	102				140
01	465 #	285	-0-	-180 B	-3101	2 1	241 2	N	37				177

GULFTEX ENERGY III, LP		338746											
LABUS, J. V.		WELL #: 3		RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10784	-	10792
08	2635 #	1374	-0-	-1261 B	-5021	15 1	1346 2	N	12	144	1		158
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2427 CANCELLED UNDERAGE -> -2594												
09	2550 #	2611	-0-	61 B	-2366	50 1	2519 2	N	38				196
10	2728 #	1501	-0-	-1227 B	-3593	42 9	40 9	N	36				232
11	2640 #	2382	-0-	-258 B	-3851	2327 2	55 9	N	50				282
12	2697 #	2708	-0-	11 B	-3840	2640 3	68 9	N	62				344
01	2697 #	1964	-0-	-733 B	-4573	1947 3	17 9	N	15	128	1		231

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1		RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10898	-	10930
08	6293 #	6725	-0-	432 B	-2663	6524 2	201 9	N	183	176	1		232
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1287 CANCELLED UNDERAGE -> -1376												
09	5220 #	5955	-0-	735 B	-552	5788 2	167 9	N	152	177	1		207
10	6727 #	6403	-0-	-324 B	-876	6251 2	152 9	N	138	174	1		171
11	6510 #	6083	-0-	-427 B	-1303	5896 2	187 9	N	170	178	1		163
12	6727 #	6844	-0-	117 B	-1186	6643 2	201 9	N	183	183	1		163
01	6727 #	6719	-0-	-8 B	-1194	6509 2	210 9	N	191	181	1		173

PRIDE ENERGY COMPANY		677050											
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #: 1		RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10970	-	10976
08	5797 #	2655	-0-	-3142 B	-10762	2361 2	294 9	N	267	178	1		145
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6172 CANCELLED UNDERAGE -> -4590												
09	5610 #	1565	-0-	-4045 B	-10217	1464 2	101 9	N	92	170	1		67
10	3317 #	732	-0-	-2585 B	-12802	685 2	47 9	N	43				110
11	3120 #	52	-0-	-3068 B	-15870	52 2		N	-0-				110
12	3224 #	41	-0-	-3183 B	-19053	35 2	6 9	N	5	2	8		113
01	2666 #	258	-0-	-2408 B	-21461	129 2	129 9	N	117	3	8		227

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 #	220	-0-	-183 B	-21709	220 2		N	-0-			80
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-11723	CANCELLED UNDERAGE ->	-9986						
09	210 #	202	-0-	-8 B	-11731	202 2		N	-0-			80
10	124 #	221	-0-	97 B	-11634	221 2		N	-0-			80
11	210 #	264	-0-	54 B	-11580	264 2		N	-0-			80
*12	217 #	220	-0-	3 B	-11577	220 2		N	-0-			-0-
*01	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-11794			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF (FRIO E-4) 69022 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 125 WELL #: 1A RRCID -> 171803 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3265 - 3320

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	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-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

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-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 85 WELL #: 2 RRCID -> 112399 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854

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-

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

08	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	326 1	12891 3	N	233	232 0	1 8	-0-
						256 9						
09	11550 X	11378	-0-	-172	-0-	11071 3	307 9	N	279	279 0		-0-
10	12338 X	10892	-0-	-1446	-0-	21 1	10609 3	N	238	238 0		-0-
						262 9						
11	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	21 1	13074 3	N	317	317 0		-0-
						349 9						
12	13485 X	10962	-0-	-2523	-0-	263 1	10383 3	N	287	287 0		-0-
						316 9						
01	13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	305 1	11663 3	N	273	273 0		-0-
						300 9						

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 89		WELL #: 1		RRCID -> 193153		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754		
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	CODE
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-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548		
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	CODE
08	71254	33653	-0-	-37601	-0-	331 1	32750 3	N	520	518 0
						572 9				
09	47435	47435	-0-	-0-	-0-	320 1	45995 3	N	1018	1018 0
						1120 9				
10	42950 R	42950	-0-	-0-	-0-	309 1	41736 3	N	823	823 0
						905 9				
11	39469 R	39469	-0-	-0-	-0-	320 1	38255 3	N	813	813 0
						894 9				
12	48856	34808	-0-	-14048	-0-	331 1	33580 3	N	815	815 0
						897 9				
01	48856	33390	-0-	-15466	-0-	309 1	32349 3	N	665	665 0
						732 9				

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 89		WELL #: 2		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866		
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	CODE
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-

PAPALOTE (4600)		69043 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WESTERN OIL FIELDS, INC.		912170								
OREILLY, ELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615		
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	CODE
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-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924													
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091							
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073							
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PAPALOTE, E. (4885)		69044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HYNES		WELL #: 7		RRCID -> 111037		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842							
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-

PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HYNES		WELL #: 8 C		RRCID -> 112065		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441							
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-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544													
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133							
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

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 4273 - 4291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1165 2	18 9	N	16	16 1		-0-
09		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1217 2	17 9	N	15	15 1		-0-
11		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	935 2	17 9	N	15	15 1		-0-
01		1240 N	672	-0-	-568 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-

MCNEILL WEST		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELDER, M. S. EST.		224880		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411	
08		2759 X	2523	-0-	-236 B	-0-	2495 2	28 9	N	25	35 1		-0-
09		2610 X	2395	-0-	-215 B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
10		2573 X	2488	-0-	-85 B	-0-	2454 2	34 9	N	31	31 1		-0-
11		2370 X	1706	-0-	-664 B	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
12		2511 X	2241	-0-	-270 B	-0-	2201 2	40 9	N	36	36 1		-0-
01		2511 X	2020	-0-	-491 B	-0-	2020 2		N	-0-			-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, M S EST		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELDER, M S EST		194215		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2856 - 2859	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150)		69568 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 24		RRCID -> 223541		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4115 - 4118	
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-

PATTESON RANCH (MACKHANK)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
PATTESON RANCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

PATTESON RANCH (10,750)																	
LRE OPERATING, LLC																	
PATTESON, JESSE W. ESTATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 091803 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 12584 PERF.10730 - 10750																	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12																	

PATTESON, JESSE W.																	
WELL #: 2 RRCID -> 198698 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777																	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12																	

PAWNEE (EDWARDS)																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																	
ONEAL GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873																	
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-

TOMASEK GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900																	
08	2759	X	2343	-0-	-416	B	-0-	178	1	2165	3	N	-0-				-0-
09	2370	X	2343	-0-	-27	B	-0-	190	1	2153	3	N	-0-				-0-
10	2666	X	2353	-0-	-313	B	-0-	182	1	2171	3	N	-0-				-0-
11	2580	X	2546	-0-	-34	B	-0-	217	1	2329	3	N	-0-				-0-
12	2666	X	2534	-0-	-132	B	-0-	220	1	2314	3	N	-0-				-0-
*01	2422	X	2422	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2197	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT																	
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875																	
08	14911	X	9344	-0-	-5567	B	-0-	421	1	8923	3	N	-0-				-0-
09	14430	X	9541	-0-	-4889	B	-0-	421	1	9120	3	N	-0-				-0-
10	14911	X	9384	-0-	-5527	B	-0-	417	1	8967	3	N	-0-				-0-
11	9030	X	8439	-0-	-591	B	-0-	415	1	8024	3	N	-0-				-0-
12	9858	X	8014	-0-	-1844	B	-0-	458	1	7556	3	N	-0-				-0-
01	9858	X	7634	-0-	-2224	B	-0-	388	1	7246	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821													
M	O	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		10292 X	8591	-0-	-1701 B	-0-	652 1	7939 3	N	-0-			-0-
09		9960 X	8168	-0-	-1792 B	-0-	662 1	7506 3	N	-0-			-0-
10		10292 X	9381	-0-	-911 B	-0-	726 1	8655 3	N	-0-			-0-
11		9450 X	7998	-0-	-1452 B	-0-	682 1	7316 3	N	-0-			-0-
12		8990 X	8177	-0-	-813 B	-0-	711 1	7466 3	N	-0-			-0-
01		9393 X	8593	-0-	-800 B	-0-	798 1	7795 3	N	-0-			-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277													
08		4185 X	3569	-0-	-616 B	-0-	222 1	3347 3	N	-0-			-0-
09		3960 X	2685	-0-	-1275 B	-0-	159 1	2526 3	N	-0-			-0-
10		4061 X	3220	-0-	-841 B	-0-	304 1	2916 3	N	-0-			-0-
11		3930 X	3710	-0-	-220 B	-0-	284 1	3426 3	N	-0-			-0-
12		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	380 1	3844 3	N	-0-			-0-
*01		4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	285 1	3760 3	N	-0-			-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264													
08		T. A.	5693	-0-	5693 B	5693	354 1	5339 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	5586	-0-	5586 B	11279	331 1	5255 3	N	-0-			-0-
10		17161 X	5882	-0-	-11279 B	-0-	556 1	5326 3	N	-0-			-0-
11		5308 X	5308	-0-	-0- B	-0-	406 1	4902 3	N	-0-			-0-
12		6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	548 1	5546 3	N	-0-			-0-
01		5890 X	4919	-0-	-971 B	-0-	347 1	4572 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446													
08		1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	93 1	1409 3	N	-0-			-0-
09		1860 X	492	-0-	-1368 B	-0-	29 1	463 3	N	-0-			-0-
10		1922 X	181	-0-	-1741 B	-0-	17 1	164 3	N	-0-			-0-
11		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-
*01		2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-	195 1	2566 3	N	-0-			-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001													
08		7068 X	6921	-0-	-147 B	-0-	188 1	6733 3	N	-0-			-0-
09		7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	181 1	7062 3	N	-0-			-0-
10		8881 X	8881	-0-	-0- B	-0-	252 1	8629 3	N	-0-			-0-
11		8167 X	8167	-0-	-0- B	-0-	232 1	7935 3	N	-0-			-0-
12		7471 X	7065	-0-	-406 B	-0-	231 1	6834 3	N	-0-			-0-
01		7471 X	6198	-0-	-1273 B	-0-	206 1	5992 3	N	-0-			-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737													
08		124 N	53	-0-	-71 B	-0-	5 1	48 3	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 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		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	7 1	68 3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637													
08		5363 X	4990	-0-	-373 B	-0-	379 1	4611 3	N	-0-			-0-
09		4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	376 1	4265 3	N	-0-			-0-
10		4557 X	4224	-0-	-333 B	-0-	327 1	3897 3	N	-0-			-0-
11		4830 X	4222	-0-	-608 B	-0-	360 1	3862 3	N	-0-			-0-
12		4991 X	4375	-0-	-616 B	-0-	380 1	3995 3	N	-0-			-0-
01		4991 X	4250	-0-	-741 B	-0-	395 1	3855 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592												
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		16616 X	16081	-0-	-535 B	-0-	1220 1	14861 3	N	-0-		-0-
09		16080 X	11836	-0-	-4244 B	-0-	960 1	10876 3	N	-0-		-0-
10		24025 X	15651	-0-	-8374 B	-0-	1212 1	14439 3	N	-0-		-0-
11		23250 X	13719	-0-	-9531 B	-0-	1170 1	12549 3	N	-0-		-0-
12		24025 X	14907	-0-	-9118 B	-0-	1296 1	13611 3	N	-0-		-0-
01		16089 X	11509	-0-	-4580 B	-0-	1069 1	10440 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368												

08		8090 X	8090	-0-	-0- B	-0-	220 1	7870 3	N	-0-		-0-
09		11093 X	11093	-0-	-0- B	-0-	277 1	10816 3	N	-0-		-0-
10		7285 X	6668	-0-	-617 B	-0-	189 1	6479 3	N	-0-		-0-
11		8204 X	8204	-0-	-0- B	-0-	233 1	7971 3	N	-0-		-0-
12		8100 X	8100	-0-	-0- B	-0-	265 1	7835 3	N	-0-		-0-
01		7285 X	6827	-0-	-458 B	-0-	227 1	6600 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706												

08		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	129 1	1573 3	N	-0-		-0-
09		1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	133 1	1505 3	N	-0-		-0-
10		1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	130 1	1546 3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1601	-0-	-49 B	-0-	137 1	1464 3	N	-0-		-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	154 1	1618 3	N	-0-		-0-
*01		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	160 1	1561 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732												

08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	41 1	495 3	N	-0-		-0-
09		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44 1	501 3	N	-0-		-0-
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	57 1	676 3	N	-0-		-0-
11		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	68 1	733 3	N	-0-		-0-
12		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	80 1	841 3	N	-0-		-0-
*01		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	80 1	780 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716												

08		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	63 1	769 3	N	-0-		-0-
09		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	77 1	867 3	N	-0-		-0-
10		806 N	777	-0-	-29 B	-0-	60 1	717 3	N	-0-		-0-
11		810 N	629	-0-	-181 B	-0-	54 1	575 3	N	-0-		-0-
12		961 N	597	-0-	-364 B	-0-	52 1	545 3	N	-0-		-0-
01		775 N	420	-0-	-355 B	-0-	39 1	381 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071												

08		9424 X	9185	-0-	-239 B	-0-	414 1	8771 3	N	-0-		-0-
09		9120 X	8435	-0-	-685 B	-0-	372 1	8063 3	N	-0-		-0-
10		9424 X	8875	-0-	-549 B	-0-	395 1	8480 3	N	-0-		-0-
11		8880 X	8436	-0-	-444 B	-0-	415 1	8021 3	N	-0-		-0-
12		9176 X	7905	-0-	-1271 B	-0-	452 1	7453 3	N	-0-		-0-
*01		9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	473 1	8828 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221												

08		5983 X	4582	-0-	-1401 B	-0-	201 1	4381 3	N	-0-		-0-
09		5790 X	4156	-0-	-1634 B	-0-	178 1	3978 3	N	-0-		-0-
10		5239 X	4546	-0-	-693 B	-0-	205 1	4341 3	N	-0-		-0-
11		4860 X	4260	-0-	-600 B	-0-	190 1	4070 3	N	-0-		-0-
12		4929 X	4177	-0-	-752 B	-0-	213 1	3964 3	N	-0-		-0-
*01		4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	244 1	4566 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		9579 X	8818	-0-	-761 B	-0-		386 1	8432 3	N	-0-	-0-
09		9270 X	8024	-0-	-1246 B	-0-		343 1	7681 3	N	-0-	-0-
10		9486 X	5329	-0-	-4157 B	-0-		240 1	5089 3	N	-0-	-0-
11		8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-		389 1	8321 3	N	-0-	-0-
12		8804 X	8475	-0-	-329 B	-0-		433 1	8042 3	N	-0-	-0-
01		8804 X	8527	-0-	-277 B	-0-		433 1	8094 3	N	-0-	-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882												
08		93 N	53	-0-	-40 B	-0-		4 1	49 3	N	-0-	-0-
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-		11 1	127 3	N	-0-	-0-
10		93 N	89	-0-	-4 B	-0-		7 1	82 3	N	-0-	-0-
11		60 N	31	-0-	-29 B	-0-		3 1	28 3	N	-0-	-0-
12		155 N	22	-0-	-133 B	-0-		2 1	20 3	N	-0-	-0-
*01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		9 1	86 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841												
08		9734 X	8580	-0-	-1154 B	-0-		651 1	7929 3	N	-0-	-0-
09		9420 X	8273	-0-	-1147 B	-0-		671 1	7602 3	N	-0-	-0-
10		8463 X	8400	-0-	-63 B	-0-		650 1	7750 3	N	-0-	-0-
11		8310 X	2979	-0-	-5331 B	-0-		254 1	2725 3	N	-0-	-0-
12		8587 X	70	-0-	-8517 B	-0-		6 1	64 3	N	-0-	-0-
01		8587 X	40	-0-	-8547 B	-0-		4 1	36 3	N	-0-	-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838												
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-		5 1	166 3	N	-0-	-0-
09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-		4 1	152 3	N	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-		4 1	134 3	N	-0-	-0-
11		180 N	136	-0-	-44 B	-0-		4 1	132 3	N	-0-	-0-
12		155 N	129	-0-	-26 B	-0-		4 1	125 3	N	-0-	-0-
*01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-		5 1	149 3	N	-0-	-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000												
08		5921 X	5765	-0-	-156 B	-0-		520 1	5245 3	N	-0-	-0-
09		5730 X	5507	-0-	-223 B	-0-		515 1	4992 3	N	-0-	-0-
10		5921 X	5755	-0-	-166 B	-0-		547 1	5208 3	N	-0-	-0-
11		5580 X	5289	-0-	-291 B	-0-		476 1	4813 3	N	-0-	-0-
12		5766 X	5426	-0-	-340 B	-0-		575 1	4851 3	N	-0-	-0-
01		5766 X	5188	-0-	-578 B	-0-		497 1	4691 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028												
08		5766 X	5482	-0-	-284 B	-0-		495 1	4987 3	N	-0-	-0-
09		5460 X	4539	-0-	-921 B	-0-		425 1	4114 3	N	-0-	-0-
10		5642 X	4299	-0-	-1343 B	-0-		408 1	3891 3	N	-0-	-0-
11		5460 X	5276	-0-	-184 B	-0-		475 1	4801 3	N	-0-	-0-
12		5487 X	5286	-0-	-201 B	-0-		560 1	4726 3	N	-0-	-0-
01		5487 X	5079	-0-	-408 B	-0-		486 1	4593 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693												
08		8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-		197 1	8171 3	N	-0-	-0-
09		7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-		192 1	7640 3	N	-0-	-0-
10		7662 X	7662	-0-	-0- B	-0-		185 1	7477 3	N	-0-	-0-
11		7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-		190 1	7563 3	N	-0-	-0-
12		8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-		188 1	7990 3	N	-0-	-0-
*01		7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-		170 1	7568 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13463	- 15869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		5115 X	4725	-0-	-390 B	-0-	213 1	4512 3	N	-0-	-0-
09		4950 X	4525	-0-	-425 B	-0-	200 1	4325 3	N	-0-	-0-
10		5084 X	4596	-0-	-488 B	-0-	204 1	4392 3	N	-0-	-0-
11		4620 X	4451	-0-	-169 B	-0-	219 1	4232 3	N	-0-	-0-
12		4774 X	4414	-0-	-360 B	-0-	252 1	4162 3	N	-0-	-0-
01		4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	214 1	3991 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13317	- 15667
08		32395 X	30621	-0-	-1774 B	-0-	2324 1	28297 3	N	-0-	-0-
09		31110 X	29809	-0-	-1301 B	-0-	2418 1	27391 3	N	-0-	-0-
10		32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	2547 1	30352 3	N	-0-	-0-
11		31133 X	31133	-0-	-0- B	-0-	2656 1	28477 3	N	-0-	-0-
12		32193 X	32193	-0-	-0- B	-0-	2799 1	29394 3	N	-0-	-0-
01		32891 X	28992	-0-	-3899 B	-0-	2694 1	26298 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13310	- 13833
08		6417 X	4536	-0-	-1881 B	-0-	107 1	4429 3	N	-0-	-0-
09		5610 X	4217	-0-	-1393 B	-0-	103 1	4114 3	N	-0-	-0-
10		5487 X	4811	-0-	-676 B	-0-	116 1	4695 3	N	-0-	-0-
11		5040 X	4628	-0-	-412 B	-0-	114 1	4514 3	N	-0-	-0-
12		5084 X	4960	-0-	-124 B	-0-	114 1	4846 3	N	-0-	-0-
*01		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	113 1	5021 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13314	- 16072
08		18972 X	15796	-0-	-3176 B	-0-	712 1	15084 3	N	-0-	-0-
09		17640 X	14812	-0-	-2828 B	-0-	654 1	14158 3	N	-0-	-0-
10		17608 X	15227	-0-	-2381 B	-0-	677 1	14550 3	N	-0-	-0-
11		16650 X	14183	-0-	-2467 B	-0-	697 1	13486 3	N	-0-	-0-
12		15965 X	14241	-0-	-1724 B	-0-	814 1	13427 3	N	-0-	-0-
01		15810 X	13858	-0-	-1952 B	-0-	705 1	13153 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699
08		7750 X	6442	-0-	-1308 B	-0-	489 1	5953 3	N	-0-	-0-
09		6390 X	6213	-0-	-177 B	-0-	504 1	5709 3	N	-0-	-0-
10		6975 X	5138	-0-	-1837 B	-0-	398 1	4740 3	N	-0-	-0-
11		6750 X	6694	-0-	-56 B	-0-	571 1	6123 3	N	-0-	-0-
12		6975 X	6506	-0-	-469 B	-0-	566 1	5940 3	N	-0-	-0-
01		6448 X	6151	-0-	-297 B	-0-	572 1	5579 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13348	- 15652
08		12431 X	11576	-0-	-855 B	-0-	315 1	11261 3	N	-0-	-0-
09		12030 X	10659	-0-	-1371 B	-0-	266 1	10393 3	N	-0-	-0-
10		12183 X	10647	-0-	-1536 B	-0-	302 1	10345 3	N	-0-	-0-
11		11280 X	9897	-0-	-1383 B	-0-	281 1	9616 3	N	-0-	-0-
12		11563 X	10697	-0-	-866 B	-0-	350 1	10347 3	N	-0-	-0-
01		11563 X	11448	-0-	-115 B	-0-	381 1	11067 3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	187827	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13879	PERF.13476	- 15636
08		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	107 1	1081 3	N	-0-	-0-
09		1290 N	1075	-0-	-215 B	-0-	101 1	974 3	N	-0-	-0-
10		1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	97 1	924 3	N	-0-	-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	110 1	1106 3	N	-0-	-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	146 1	1231 3	N	-0-	-0-
*01		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	133 1	1256 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420	- 16039	
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	7068 X	5376	-0-	-1692 B	-0-	485 1	4891 3	N	-0-	-0-			-0-
09	6480 X	4554	-0-	-1926 B	-0-	426 1	4128 3	N	-0-	-0-			-0-
10	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	485 1	4619 3	N	-0-	-0-			-0-
11	5190 X	4872	-0-	-318 B	-0-	439 1	4433 3	N	-0-	-0-			-0-
12	5363 X	4877	-0-	-486 B	-0-	517 1	4360 3	N	-0-	-0-			-0-
01	5363 X	4432	-0-	-931 B	-0-	424 1	4008 3	N	-0-	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520	- 14045	
08	14415 X	10393	-0-	-4022 B	-0-	455 1	9938 3	N	-0-	-0-			-0-
09	13950 X	13292	-0-	-658 B	-0-	568 1	12724 3	N	-0-	-0-			-0-
10	14012 X	10573	-0-	-3439 B	-0-	476 1	10097 3	N	-0-	-0-			-0-
11	13560 X	11445	-0-	-2115 B	-0-	511 1	10934 3	N	-0-	-0-			-0-
12	13733 X	11783	-0-	-1950 B	-0-	602 1	11181 3	N	-0-	-0-			-0-
01	13733 X	11348	-0-	-2385 B	-0-	576 1	10772 3	N	-0-	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458	- 16652	
08	7316 X	6408	-0-	-908 B	-0-	281 1	6127 3	N	-0-	-0-			-0-
09	7170 X	6115	-0-	-1055 B	-0-	261 1	5854 3	N	-0-	-0-			-0-
10	7409 X	7174	-0-	-235 B	-0-	323 1	6851 3	N	-0-	-0-			-0-
11	7208 X	7208	-0-	-0- B	-0-	322 1	6886 3	N	-0-	-0-			-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	353 1	6565 3	N	-0-	-0-			-0-
01	7161 X	7026	-0-	-135 B	-0-	357 1	6669 3	N	-0-	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988	- 15740	
08	2232 N	2131	-0-	-101 B	-0-	192 1	1939 3	N	-0-	-0-			-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	205 1	1989 3	N	-0-	-0-			-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	207 1	1970 3	N	-0-	-0-			-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	214 1	2165 3	N	-0-	-0-			-0-
12	2263 N	2049	-0-	-214 B	-0-	217 1	1832 3	N	-0-	-0-			-0-
01	2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	196 1	1851 3	N	-0-	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477	- 15753	
08	5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	438 1	4417 3	N	-0-	-0-			-0-
09	4770 X	4629	-0-	-141 B	-0-	433 1	4196 3	N	-0-	-0-			-0-
10	4929 X	4803	-0-	-126 B	-0-	456 1	4347 3	N	-0-	-0-			-0-
11	4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-	413 1	4176 3	N	-0-	-0-			-0-
12	4867 X	4418	-0-	-449 B	-0-	468 1	3950 3	N	-0-	-0-			-0-
01	4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-	421 1	3981 3	N	-0-	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	390 1	3928 3	N	-0-	-0-			-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	384 1	3716 3	N	-0-	-0-			-0-
10	4371 X	4026	-0-	-345 B	-0-	382 1	3644 3	N	-0-	-0-			-0-
11	4230 X	3901	-0-	-329 B	-0-	351 1	3550 3	N	-0-	-0-			-0-
12	4371 X	4066	-0-	-305 B	-0-	431 1	3635 3	N	-0-	-0-			-0-
01	4309 X	4101	-0-	-208 B	-0-	393 1	3708 3	N	-0-	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550	- 16515	
08	5828 X	5556	-0-	-272 B	-0-	243 1	5313 3	N	-0-	-0-			-0-
09	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	267 1	5987 3	N	-0-	-0-			-0-
10	10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	461 1	9781 3	N	-0-	-0-			-0-
11	7836 X	7836	-0-	-0- B	-0-	350 1	7486 3	N	-0-	-0-			-0-
12	7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	396 1	7355 3	N	-0-	-0-			-0-
01	10230 X	7326	-0-	-2904 B	-0-	372 1	6954 3	N	-0-	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2480 X	2118	-0-	-362 B	-0-	226	1	1892	3	N	-0-			-0-
09		2730 X	2228	-0-	-502 B	-0-	168	1	2060	3	N	-0-			-0-
10		2821 X	2012	-0-	-809 B	-0-	257	1	1755	3	N	-0-			-0-
11		2730 X	941	-0-	-1789 B	-0-	45	1	896	3	N	-0-			-0-
12		2511 X	1788	-0-	-723 B	-0-	108	1	1680	3	N	-0-			-0-
01		2294 X	1801	-0-	-493 B	-0-	121	1	1680	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
08		14198 X	10634	-0-	-3564 B	-0-	479	1	10155	3	N	-0-			-0-
09		13260 X	9785	-0-	-3475 B	-0-	432	1	9353	3	N	-0-			-0-
10		14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	667	1	14326	3	N	-0-			-0-
11		12870 X	11945	-0-	-925 B	-0-	587	1	11358	3	N	-0-			-0-
12		13299 X	10173	-0-	-3126 B	-0-	582	1	9591	3	N	-0-			-0-
01		14198 X	11707	-0-	-2491 B	-0-	596	1	11111	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685															
08		1302 N	554	-0-	-748 B	-0-	42	1	512	3	N	-0-			-0-
09		1230 N	250	-0-	-980 B	-0-	20	1	230	3	N	-0-			-0-
10		1395 N	140	-0-	-1255 B	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
11		540 N	91	-0-	-449 B	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
12		248 N	80	-0-	-168 B	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-
01		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515															
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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302															
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-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
08		11749 X	8147	-0-	-3602 B	-0-	357	1	7790	3	N	-0-			-0-
09		11370 X	8046	-0-	-3324 B	-0-	344	1	7702	3	N	-0-			-0-
10		11749 X	8585	-0-	-3164 B	-0-	387	1	8198	3	N	-0-			-0-
11		8498 X	8498	-0-	-0- B	-0-	379	1	8119	3	N	-0-			-0-
12		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	516	1	9594	3	N	-0-			-0-
*01		9534 X	9534	-0-	-0- B	-0-	484	1	9050	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
08		5890 X	2763	-0-	-3127 B	-0-	286	1	2477	3	N	-0-			-0-
09		5550 X	3500	-0-	-2050 B	-0-	644	1	2856	3	N	-0-			-0-
10		5425 X	3590	-0-	-1835 B	-0-	191	1	3399	3	N	-0-			-0-
11		4800 X	3469	-0-	-1331 B	-0-	189	1	3280	3	N	-0-			-0-
12		4774 X	3322	-0-	-1452 B	-0-	148	1	3174	3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	291	1	3227	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
09		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	39	1	882	3	N	-0-			-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	47	1	1001	3	N	-0-			-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	47	1	1009	3	N	-0-			-0-
12		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	50	1	925	3	N	-0-			-0-
*01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1284	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
08		1054 X	85	-0-	-969 B	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
09		1020 X	74	-0-	-946 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
10		899 X	19	-0-	-880 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
08		3906 X	3609	-0-	-297 B	-0-	158	1	3451	3	N	-0-			-0-
09		3750 X	1259	-0-	-2491 B	-0-	54	1	1205	3	N	-0-			-0-
10		3875 X	3620	-0-	-255 B	-0-	163	1	3457	3	N	-0-			-0-
11		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	156	1	3342	3	N	-0-			-0-
12		3596 X	3585	-0-	-11 B	-0-	183	1	3402	3	N	-0-			-0-
*01		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	188	1	3515	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
08		9641 X	5634	-0-	-4007 B	-0-	153	1	5481	3	N	-0-			-0-
09		8940 X	5083	-0-	-3857 B	-0-	127	1	4956	3	N	-0-			-0-
10		9238 X	4823	-0-	-4415 B	-0-	137	1	4686	3	N	-0-			-0-
11		8940 X	6961	-0-	-1979 B	-0-	198	1	6763	3	N	-0-			-0-
12		7409 X	5994	-0-	-1415 B	-0-	196	1	5798	3	N	-0-			-0-
01		5642 X	4547	-0-	-1095 B	-0-	151	1	4396	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
08		14415 X	12857	-0-	-1558 B	-0-	350	1	12507	3	N	-0-			-0-
09		13500 X	12478	-0-	-1022 B	-0-	312	1	12166	3	N	-0-			-0-
10		13547 X	12868	-0-	-679 B	-0-	366	1	12502	3	N	-0-			-0-
11		13110 X	11356	-0-	-1754 B	-0-	323	1	11033	3	N	-0-			-0-
12		12896 X	10706	-0-	-2190 B	-0-	350	1	10356	3	N	-0-			-0-
01		12896 X	11839	-0-	-1057 B	-0-	394	1	11445	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
08		4526 X	4180	-0-	-346 B	-0-	4180	3			N	-0-			-0-
09		4380 X	4211	-0-	-169 B	-0-	4211	3			N	-0-			-0-
10		4464 X	4050	-0-	-414 B	-0-	4050	3			N	-0-			-0-
11		4140 X	3810	-0-	-330 B	-0-	3810	3			N	-0-			-0-
12		4340 X	3855	-0-	-485 B	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
01		4340 X	4044	-0-	-296 B	-0-	4044	3			N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400															
08		2046 X	1346	-0-	-700 B	-0-	140	1	1206	3	N	-0-			-0-
09		1980 X	831	-0-	-1149 B	-0-	62	1	769	3	N	-0-			-0-
10		1612 X	772	-0-	-840 B	-0-	89	1	683	3	N	-0-			-0-
11		1320 X	675	-0-	-645 B	-0-	86	1	589	3	N	-0-			-0-
12		868 N	677	-0-	-191 B	-0-	87	1	590	3	N	-0-			-0-
01		775 N	689	-0-	-86 B	-0-	94	1	595	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) 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	930 N	492	-0-	-438 B	-0-	51 1	441 3	N	-0-				-0-
09	660 N	276	-0-	-384 B	-0-	21 1	255 3	N	-0-				-0-
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	83 1	636 3	N	-0-				-0-
11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	84 1	574 3	N	-0-				-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	162 1	1100 3	N	-0-				-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	175 1	1102 3	N	-0-				-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227													
08	1643 N	1548	-0-	-95 B	-0-	68 1	1480 3	N	-0-				-0-
09	1470 N	1208	-0-	-262 B	-0-	52 1	1156 3	N	-0-				-0-
10	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	59 1	1249 3	N	-0-				-0-
11	1500 N	1017	-0-	-483 B	-0-	45 1	972 3	N	-0-				-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	69 1	1289 3	N	-0-				-0-
*01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	90 1	1690 3	N	-0-				-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454													
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	100 1	863 3	N	-0-				-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	197 1	874 3	N	-0-				-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	72 1	1280 3	N	-0-				-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	83 1	1440 3	N	-0-				-0-
12	5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	231 1	4971 3	N	-0-				-0-
*01	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	446 1	4948 3	N	-0-				-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668													
08	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	331 1	2770 3	N	-0-				-0-
09	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	213 1	2617 3	N	-0-				-0-
10	2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-	280 1	1913 3	N	-0-				-0-
11	2250 N	1184	-0-	-1066 B	-0-	56 1	1128 3	N	-0-				-0-
12	2325 N	1354	-0-	-971 B	-0-	82 1	1272 3	N	-0-				-0-
01	2201 N	817	-0-	-1384 B	-0-	55 1	762 3	N	-0-				-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980													
08	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	233 1	5095 3	N	-0-				-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	86 1	1928 3	N	-0-				-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	141 1	2990 3	N	-0-				-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	133 1	2843 3	N	-0-				-0-
12	2480 X	2392	-0-	-88 B	-0-	122 1	2270 3	N	-0-				-0-
01	2480 X	683	-0-	-1797 B	-0-	35 1	648 3	N	-0-				-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425													
08	10819 X	6973	-0-	-3846 B	-0-	305 1	6668 3	N	-0-				-0-
09	10470 X	9903	-0-	-567 B	-0-	423 1	9480 3	N	-0-				-0-
10	10819 X	8244	-0-	-2575 B	-0-	371 1	7873 3	N	-0-				-0-
11	8524 X	8524	-0-	-0- B	-0-	380 1	8144 3	N	-0-				-0-
12	10230 X	8721	-0-	-1509 B	-0-	445 1	8276 3	N	-0-				-0-
01	10230 X	8270	-0-	-1960 B	-0-	420 1	7850 3	N	-0-				-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588													
08	6634 X	1515	-0-	-5119 B	-0-	162 1	1353 3	N	-0-				-0-
09	2670 X	1781	-0-	-889 B	-0-	134 1	1647 3	N	-0-				-0-
10	2263 X	1563	-0-	-700 B	-0-	199 1	1364 3	N	-0-				-0-
11	15223 X	15223	-0-	-0- B	-0-	724 1	14499 3	N	-0-				-0-
12	9203 X	9203	-0-	-0- B	-0-	557 1	8646 3	N	-0-				-0-
*01	8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	542 1	7519 3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	279 X	155	-0-	-124 B	-0-	14	1	141	3	N	-0-				-0-
09	2280 X	172	-0-	-2108 B	-0-	16	1	156	3	N	-0-				-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-				-0-
11	2280 X	1	-0-	-2279 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-				-0-
01	1240 X	848	-0-	-392 B	-0-	81	1	767	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629															
08	5580 X	5265	-0-	-315 B	-0-	327	1	4938	3	N	-0-				-0-
09	5400 X	3278	-0-	-2122 B	-0-	194	1	3084	3	N	-0-				-0-
10	5549 X	2159	-0-	-3390 B	-0-	204	1	1955	3	N	-0-				-0-
11	5370 X	3203	-0-	-2167 B	-0-	245	1	2958	3	N	-0-				-0-
12	5549 X	2709	-0-	-2840 B	-0-	243	1	2466	3	N	-0-				-0-
01	5270 X	2817	-0-	-2453 B	-0-	199	1	2618	3	N	-0-				-0-
TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
08	8308 X	6522	-0-	-1786 B	-0-	286	1	6236	3	N	-0-				-0-
09	8040 X	7035	-0-	-1005 B	-0-	301	1	6734	3	N	-0-				-0-
10	8308 X	6822	-0-	-1486 B	-0-	307	1	6515	3	N	-0-				-0-
11	6985 X	6985	-0-	-0 B	-0-	312	1	6673	3	N	-0-				-0-
12	7285 X	5853	-0-	-1432 B	-0-	299	1	5554	3	N	-0-				-0-
01	7285 X	6662	-0-	-623 B	-0-	338	1	6324	3	N	-0-				-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866															
08	1302 N	1220	-0-	-82 B	-0-	110	1	1110	3	N	-0-				-0-
09	1260 N	1148	-0-	-112 B	-0-	107	1	1041	3	N	-0-				-0-
10	1333 N	1122	-0-	-211 B	-0-	107	1	1015	3	N	-0-				-0-
11	1170 N	1068	-0-	-102 B	-0-	96	1	972	3	N	-0-				-0-
12	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	110	1	926	3	N	-0-				-0-
01	1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	101	1	954	3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708															
08	13981 X	8662	-0-	-5319 B	-0-	236	1	8426	3	N	-0-				-0-
09	12660 X	8262	-0-	-4398 B	-0-	206	1	8056	3	N	-0-				-0-
10	11935 X	6898	-0-	-5037 B	-0-	196	1	6702	3	N	-0-				-0-
11	11550 X	6797	-0-	-4753 B	-0-	193	1	6604	3	N	-0-				-0-
12	9362 X	5921	-0-	-3441 B	-0-	194	1	5727	3	N	-0-				-0-
*01	10161 X	10161	-0-	-0 B	-0-	338	1	9823	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378															
08	34348 X	33416	-0-	-932 B	-0-	785	1	32631	3	N	-0-				-0-
09	33240 X	32230	-0-	-1010 B	-0-	789	1	31441	3	N	-0-				-0-
10	33294 X	31110	-0-	-2184 B	-0-	752	1	30358	3	N	-0-				-0-
11	32340 X	32140	-0-	-200 B	-0-	789	1	31351	3	N	-0-				-0-
12	33418 X	30300	-0-	-3118 B	-0-	696	1	29604	3	N	-0-				-0-
01	33418 X	29159	-0-	-4259 B	-0-	641	1	28518	3	N	-0-				-0-
MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540															
08	1519 N	-0-	-0-	-1519 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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-		217	1	4736	3	-0-
09		4560 X	4466	-0-	-94 B	-0-		191	1	4275	3	-0-
10		4743 X	4374	-0-	-369 B	-0-		197	1	4177	3	-0-
11		4800 X	4149	-0-	-651 B	-0-		185	1	3964	3	-0-
12		4960 X	4107	-0-	-853 B	-0-		210	1	3897	3	-0-
01		4960 X	4439	-0-	-521 B	-0-		225	1	4214	3	-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797												
08		4650 X	3914	-0-	-736 B	-0-		106	1	3808	3	-0-
09		4170 X	3670	-0-	-500 B	-0-		92	1	3578	3	-0-
10		4247 X	3752	-0-	-495 B	-0-		107	1	3645	3	-0-
11		3930 X	3686	-0-	-244 B	-0-		105	1	3581	3	-0-
12		3999 X	3788	-0-	-211 B	-0-		124	1	3664	3	-0-
01		3906 X	3618	-0-	-288 B	-0-		120	1	3498	3	-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590												
08		8401 X	6456	-0-	-1945 B	-0-		283	1	6173	3	-0-
09		8130 X	5567	-0-	-2563 B	-0-		238	1	5329	3	-0-
10		7068 X	3019	-0-	-4049 B	-0-		136	1	2883	3	-0-
11		6420 X	4188	-0-	-2232 B	-0-		187	1	4001	3	-0-
12		6634 X	3121	-0-	-3513 B	-0-		159	1	2962	3	-0-
*01		7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-		397	1	7428	3	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928												
08		14353 X	13721	-0-	-632 B	-0-		618	1	13103	3	-0-
09		13530 X	12307	-0-	-1223 B	-0-		543	1	11764	3	-0-
10		14467 X	14467	-0-	-0- B	-0-		643	1	13824	3	-0-
11		13290 X	12579	-0-	-711 B	-0-		618	1	11961	3	-0-
12		13733 X	12759	-0-	-974 B	-0-		730	1	12029	3	-0-
01		14477 X	12499	-0-	-1978 B	-0-		636	1	11863	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740												
08		6076 X	5232	-0-	-844 B	-0-		229	1	5003	3	-0-
09		5880 X	5052	-0-	-828 B	-0-		216	1	4836	3	-0-
10		6076 X	4995	-0-	-1081 B	-0-		225	1	4770	3	-0-
11		5670 X	4653	-0-	-1017 B	-0-		208	1	4445	3	-0-
12		5549 X	4612	-0-	-937 B	-0-		236	1	4376	3	-0-
01		5239 X	4445	-0-	-794 B	-0-		226	1	4219	3	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883												
08		7254 X	6139	-0-	-1115 B	-0-		269	1	5870	3	-0-
09		6900 X	5889	-0-	-1011 B	-0-		252	1	5637	3	-0-
10		6665 X	5758	-0-	-907 B	-0-		259	1	5499	3	-0-
11		8088 X	8088	-0-	-0- B	-0-		361	1	7727	3	-0-
12		6386 X	6229	-0-	-157 B	-0-		318	1	5911	3	-0-
01		6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-		285	1	5335	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
08		16492 X	12798	-0-	-3694 B	-0-		348	1	12450	3	-0-
09		15960 X	10018	-0-	-5942 B	-0-		250	1	9768	3	-0-
10		12493 X	10934	-0-	-1559 B	-0-		311	1	10623	3	-0-
11		12390 X	8780	-0-	-3610 B	-0-		250	1	8530	3	-0-
12		12803 X	8826	-0-	-3977 B	-0-		289	1	8537	3	-0-
01		12803 X	9782	-0-	-3021 B	-0-		325	1	9457	3	-0-

PAWNEE (EDWARDS)											//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											//CONT.//		665748							
O'NEAL GAS UNIT											WELL #:		12	RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818	PERF.13320 - 16635	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT							
08		22103 X	17918	-0-	-4185 B	-0-		421	1	17497	3	N	-0-	-0-						
09		21390 X	15969	-0-	-5421 B	-0-		391	1	15578	3	N	-0-	-0-						
10		19406 X	18836	-0-	-570 B	-0-		455	1	18381	3	N	-0-	-0-						
11		17370 X	17267	-0-	-103 B	-0-		424	1	16843	3	N	-0-	-0-						
12		18017 X	18017	-0-	-0- B	-0-		414	1	17603	3	N	-0-	-0-						
01		18848 X	16219	-0-	-2629 B	-0-		356	1	15863	3	N	-0-	-0-						

TURNER GAS UNIT											WELL #:		14	RRCID -> 228713		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13856	PERF.14231 - 15771	
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-						

O'NEAL GAS UNIT											WELL #:		13	RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796	PERF.13388 - 14761	
08		17391 X	14096	-0-	-3295 B	-0-		337	1	13759	3	N	-0-	-0-						
09		15210 X	14668	-0-	-542 B	-0-		315	1	14353	3	N	-0-	-0-						
10		14871 X	14871	-0-	-0- B	-0-		371	1	14500	3	N	-0-	-0-						
11		13770 X	12709	-0-	-1061 B	-0-		313	1	12396	3	N	-0-	-0-						
12		15159 X	13367	-0-	-1792 B	-0-		379	1	12988	3	N	-0-	-0-						
01		15159 X	13957	-0-	-1202 B	-0-		394	1	13563	3	N	-0-	-0-						

TURNER GAS UNIT											WELL #:		13	RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963	PERF.13586 - 16288	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-						
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-						
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-						
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-						

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT											WELL #:		3	RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677	PERF.13488 - 16353	
08		4216 X	3301	-0-	-915 B	-0-		342	1	2959	3	N	-0-	-0-						
09		4080 X	2841	-0-	-1239 B	-0-		523	1	2318	3	N	-0-	-0-						
10		3999 X	3224	-0-	-775 B	-0-		172	1	3052	3	N	-0-	-0-						
11		3690 X	2922	-0-	-768 B	-0-		159	1	2763	3	N	-0-	-0-						
12		3720 X	3040	-0-	-680 B	-0-		135	1	2905	3	N	-0-	-0-						
01		3286 X	2945	-0-	-341 B	-0-		244	1	2701	3	N	-0-	-0-						

GORDON GAS UNIT											WELL #:		7	RRCID -> 234764		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13911	PERF.13552 - 15561	
08		10199 X	-0-	-0-	-10199 B	-0-						N	-0-	-0-						
09		7770 X	-0-	-0-	-7770 B	-0-						N	-0-	-0-						
10		1054 X	-0-	-0-	-1054 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-						

MANSKER RANCH G.U.											WELL #:		5	RRCID -> 234769		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 13640	PERF.13435 - 15755	
08		2852 X	2169	-0-	-683 B	-0-		226	1	1943	3	N	-0-	-0-						
09		2250 X	1579	-0-	-671 B	-0-		118	1	1461	3	N	-0-	-0-						
10		2232 X	1975	-0-	-257 B	-0-		229	1	1746	3	N	-0-	-0-						
11		3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-		417	1	2863	3	N	-0-	-0-						
12		3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-		413	1	2798	3	N	-0-	-0-						
*01		2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-		352	1	2215	3	N	-0-	-0-						

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
									CODE	CODE			CODE	CODE
08		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-		10	1	88	3	N	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		9	1	115	3	N	-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-		39	1	298	3	N	-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-		66	1	451	3	N	-0-
12		124 N	55	-0-	-69	B	-0-		7	1	48	3	N	-0-
*01		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		50	1	318	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424														
08		14756 X	12477	-0-	-2279	B	-0-		12477	3		N	-0-	-0-
09		14280 X	12736	-0-	-1544	B	-0-		12736	3		N	-0-	-0-
10		14818 X	9210	-0-	-5608	B	-0-		9210	3		N	-0-	-0-
11		14340 X	10452	-0-	-3888	B	-0-		10452	3		N	-0-	-0-
12		14818 X	10077	-0-	-4741	B	-0-		188	1	9889	3	N	-0-
*01		18337 X	18337	-0-	-0-	B	-0-		311	1	18026	3	N	-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981														
08		23994 X	18243	-0-	-5751	B	-0-		496	1	17747	3	N	-0-
09		24695 X	24695	-0-	-0-	B	-0-		617	1	24078	3	N	-0-
10		24180 X	19699	-0-	-4481	B	-0-		560	1	19139	3	N	-0-
11		23400 X	22763	-0-	-637	B	-0-		647	1	22116	3	N	-0-
12		25513 X	21391	-0-	-4122	B	-0-		700	1	20691	3	N	-0-
01		25513 X	17899	-0-	-7614	B	-0-		595	1	17304	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335														
08		24366 X	23213	-0-	-1153	B	-0-		23213	3		N	-0-	-0-
09		23730 X	22504	-0-	-1226	B	-0-		22504	3		N	-0-	-0-
10		24521 X	23374	-0-	-1147	B	-0-		23374	3		N	-0-	-0-
11		23730 X	22278	-0-	-1452	B	-0-		22278	3		N	-0-	-0-
12		23405 X	21350	-0-	-2055	B	-0-		21350	3		N	-0-	-0-
01		23374 X	20952	-0-	-2422	B	-0-		20952	3		N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004														
08		2003 X	2003	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1913	3	N	-0-
09		1650 X	1312	-0-	-338	B	-0-		58	1	1254	3	N	-0-
10		1705 N	1569	-0-	-136	B	-0-		70	1	1499	3	N	-0-
11		1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1764	3	N	-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1897	3	N	-0-
*01		1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1837	3	N	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422														
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	841 1	17833 3	N	-0-		-0-
09		26550 X	21903	-0-	-4647 B	-0-	967 1	20936 3	N	-0-		-0-
10		27435 X	22139	-0-	-5296 B	-0-	984 1	21155 3	N	-0-		-0-
11		26550 X	13526	-0-	-13024 B	-0-	665 1	12861 3	N	-0-		-0-
12		23808 X	6495	-0-	-17313 B	-0-	371 1	6124 3	N	-0-		-0-
01		22630 X	4777	-0-	-17853 B	-0-	243 1	4534 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931												
08		1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	27 1	1112 3	N	-0-		-0-
09		1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	20 1	800 3	N	-0-		-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	34 1	1380 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	798	-0-	-312 B	-0-	20 1	778 3	N	-0-		-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	28 1	1198 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	534	-0-	-675 B	-0-	12 1	522 3	N	-0-		-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345												
08		19764 X	19764	-0-	-0- B	-0-	800 1	18964 3	N	-0-		-0-
09		24707 X	24707	-0-	-0- B	-0-	970 1	23737 3	N	-0-		-0-
10		21483 X	19631	-0-	-1852 B	-0-	816 1	18815 3	N	-0-		-0-
11		20790 X	12332	-0-	-8458 B	-0-	503 1	11829 3	N	-0-		-0-
12		25544 X	9348	-0-	-16196 B	-0-	437 1	8911 3	N	-0-		-0-
01		25544 X	5091	-0-	-20453 B	-0-	233 1	4858 3	N	-0-		-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832												
08		2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	123 1	2676 3	N	-0-		-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	89 1	1991 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2006	-0-	-226 B	-0-	90 1	1916 3	N	-0-		-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	146 1	3130 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	707	-0-	-1432 B	-0-	36 1	671 3	N	-0-		-0-
*01		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	158 1	2946 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926												
08		20832 X	20621	-0-	-211 B	-0-	929 1	19692 3	N	-0-		-0-
09		20160 X	19184	-0-	-976 B	-0-	847 1	18337 3	N	-0-		-0-
10		21049 X	19564	-0-	-1485 B	-0-	870 1	18694 3	N	-0-		-0-
11		20370 X	19086	-0-	-1284 B	-0-	938 1	18148 3	N	-0-		-0-
12		21049 X	20821	-0-	-228 B	-0-	1191 1	19630 3	N	-0-		-0-
01		20615 X	19762	-0-	-853 B	-0-	1005 1	18757 3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041												
08		2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	294 1	2528 3	N	-0-		-0-
09		3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	233 1	2881 3	N	-0-		-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	375 1	2869 3	N	-0-		-0-
11		3030 X	1165	-0-	-1865 B	-0-	148 1	1017 3	N	-0-		-0-
12		3224 X	1464	-0-	-1760 B	-0-	188 1	1276 3	N	-0-		-0-
01		3255 X	1507	-0-	-1748 B	-0-	206 1	1301 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437													
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868													
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		3999 X	3719	-0-	-280 B	-0-	3719 3		N	-0-			-0-
09		3870 X	3486	-0-	-384 B	-0-	3486 3		N	-0-			-0-
10		3999 X	3117	-0-	-882 B	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
11		3570 X	3375	-0-	-195 B	-0-	3375 3		N	-0-			-0-
12		4154 X	3090	-0-	-1064 B	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
01		3720 X	2932	-0-	-788 B	-0-	2932 3		N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534													
08		6231 X	5977	-0-	-254 B	-0-	5977 3		N	-0-			-0-
09		4620 X	3955	-0-	-665 B	-0-	3955 3		N	-0-			-0-
10		5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663 3		N	-0-			-0-
11		5517 X	5517	-0-	-0- B	-0-	5517 3		N	-0-			-0-
*12		5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
01		5983 X	4537	-0-	-1446 B	-0-	4537 3		N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987													
08		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330 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-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982													
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-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526													
08		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
09		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
*12		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
*01		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3		N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064													
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-

PAWNEE (EDWARDS)																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
KOCUREK GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																	
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

STOCKTON GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897																	
08		1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-			-0-
09		1050	X	281	-0-	-769	B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
10		1085	X	409	-0-	-676	B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
11		264	X	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*12		15254	X	15254	-0-	-0-	B	-0-	15254	3			N	-0-			-0-
*01		3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	3			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2																	
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962																	
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-

PAWNEE (WILCOX)																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
HENRY BUES 665748																	
WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739																	
08		62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
11		74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
12		73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER																	
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595																	
08		62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			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-

SCHROEDER GU																	
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500																	
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-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

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

STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

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

PEPONI RANCH (FRIO 4800) 70553 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 234231 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4686

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12														

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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-

PERDIDO CREEK (YEGUA)		//CONT.//	70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
MERCY OIL AND GAS, LP			560765					
CASCADIA #2		WELL #:	1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 5632 - 5666
M	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	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-
PERSON (EDWARDS)			70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
WIATREK, P. V.		WELL #:	1	RRCID -> 045852	COMPL. DATE 06/17/1961	TOTAL DEPTH	11051	PERF. N/A
08	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-10418	Y	-0-	14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-6079	CANCELLED UNDERAGE ->	-4339				
09	2310 #	-0-	-0-	-2310 B	-8389	Y	1	15
10	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-10776	Y	3	18
11	2310 #	-0-	-0-	-2310 B	-13086	Y	4	8
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13086	Y	8	16
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13086	Y	6	22
KOTARA-JANYSEK UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 052819	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
PAWELEK, BEN A.		WELL #:	2	RRCID -> 052994	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 055751	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1197	Y	-0-	17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-747	CANCELLED UNDERAGE ->	-450				
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1077	Y	-0-	17
10	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1418	Y	-0-	17
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1748	Y	-0-	17
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1748	Y	-0-	17
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1748	Y	-0-	17
FORD, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID -> 077946	COMPL. DATE 05/05/1961	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10803 - 10843
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-247	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013								

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
PAWELK, BEN		WELL #:		4	RRCID ->	127124	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	11197	PERF.10800 - 10811
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

KRUCIAK		WELL #:		1	RRCID ->	157098	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10865 - 10878
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-1860		Y	-0-		8
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1353		CANCELLED UNDERAGE ->	-507					
09	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1653		Y	-0-		8
10	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1808		Y	-0-		8
11	150 #	-0-	-0-	-150	B	-1958		Y	-0-		8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958		Y	-0-		8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958		Y	-0-		8

KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730 - 10771
08	8928 #	-0-	-0-	-8928	B	-31265		N	322	359	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-23980		CANCELLED UNDERAGE ->	-7285					214
09	8640 #	-0-	-0-	-8640	B	-32620		N	249	398	1
10	8928 #	-0-	-0-	-8928	B	-41548		N	261	179	1
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	B	-44068		N	293	222	1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068		N	301	176	1
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068		N	316	473	1

MOCZYGEMBA, A		WELL #:		2	RRCID ->	196962	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1744		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1744								
09	630 #	-0-	-0-	-630	B	-2374		Y	-0-		-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	B	-3025		Y	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-3055		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055		Y	-0-		-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
PERSON, OTHA D.		WELL #:		8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10824 - 10850
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10796 - 10846
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
WIATREK, G		WELL #:		1	RRCID ->	150153	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10805 - 10833
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANCZYK A#1		WELL #:		1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10754 - 10757
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD ENERGY INC.		936795										
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS (VICKSBURG 2900)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
RAY, GEO. A.												
WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914												
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	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-

RAY, GEO. A.												
WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910												

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

PETTUS (2200)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC												
FREEELAND, J. M.												
WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350												

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT	-0-

PETTUS (8950)												
LEGEND NATURAL GAS II, LP												
RAY, G. A.												
WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970												

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)												
PRIDE ENERGY COMPANY												
RAY, GEORGE												
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142												

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-

PETTUS, E. (LULING)												
PRIDE ENERGY COMPANY												
RAY, GEORGE												
WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612												

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

 PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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

 PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

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-

 RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					42
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					42
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					42
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					42
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					42
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					42

 PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

08	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					105
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					105
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					105
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					105
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					105
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					105

 PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

 RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

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-

OIL AND GAS DIVISION

M		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	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-

M		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	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-

M		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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	837 N	219	-0-	-618	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-				-0-

M		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		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	DLQ G-10	490	-0-	490 B	490	52	1	355	2	Y	75	172	1		124
				09/01 BALANCING DATE STATUS ->	490	83	9								
09	DLQ G-10	425	-0-	425 B	915	55	1	297	2	Y	66				190
						73	9								
10	1259 N	344	-0-	-915 B	-0-	51	1	236	2	Y	52	145	1		97
						57	9								
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	38	1	211	2	Y	59	10	1		146
						65	9								
12	434 N	295	-0-	-139 B	-0-	33	1	192	2	Y	64				210
						70	9								
*01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	47	1	264	2	Y	66	164	1		112
						73	9								

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

PETTUS LEACH (4390)		//CONT.//	71002 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297	RRCID -> 264868		COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4406 - 4412
WALKER, ACE			WELL #: 1							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PEYTON (YEGUA)			71039 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
THIRD COAST ENERGY, INC.			858279	RRCID -> 175939		COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	5158	PERF. 4816 - 4819
RAY, GEORGE A. ET UX			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-

PHIL POWER (4400)			71211 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HUISACHE OPERATING CO.			412190	RRCID -> 067068		COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	6362	PERF. N/A
CLARKSON, EDITH			WELL #: 1							
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-

PHIL POWER (4830)			71211 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310	RRCID -> 175887		COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4787 - 4792
WELDER "J"			WELL #: 36							
08	558 #	403	-0-	-155		-0-	42 1	361 2	N	-0-
09	396 R	396	-0-	-0-		-0-	44 1	352 2	N	-0-
10	434 R	434	-0-	-0-		-0-	40 1	394 2	N	-0-
11	508 R	508	-0-	-0-		-0-	42 1	466 2	N	-0-
*12	936 R	936	-0-	-0-		-0-	10 1	904 2	N	20
							22 9			70
*01	719 R	719	-0-	-0-		-0-	6 1	713 2	N	-0-
										70

PHIL POWER (4870)			71211 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310	RRCID -> 167853		COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901 - 4911
SHAY "D"			WELL #: 5							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-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-

PHIL POWER (4870)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELDER "C"		71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
						386310									
				WELL #:		23	RRCID ->	224616	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4858 - 4862	
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		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			184
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			184
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			184
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

WELDER 'C'				WELL #:		19	RRCID ->	250307	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4926 - 4931	
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	7			169
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	8			177
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-			177
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	15			192
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	N	57			249
01		155 N	25	-0-	-130	-0-	63	9	25	2	N	-0-			249

PHIL POWER (5000)		CHARRO OPERATING, L.L.C.		VIDAURI "A"		71211 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
						146621									
				WELL #:		1	RRCID ->	260560	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 - 4924	
08		4650 X	4181	-0-	-469	-0-	87	1	4094	2	N	-0-			-0-
09		4500 X	4374	-0-	-126	-0-	104	1	4270	2	N	-0-			-0-
10		4619 X	4575	-0-	-44	-0-	86	1	4489	2	N	-0-			-0-
11		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	86	1	4620	2	N	-0-			-0-
12		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	117	1	5668	2	N	-0-			-0-
*01		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	132	1	5916	2	N	-0-			-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		GULF COAST OPER. & ENG., INC.		SHAY		71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
						337925									
				WELL #:			RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008															

HILCORP ENERGY COMPANY		WELDER "C"		WELL #:		386310	6	RRCID ->	198832	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5058 - 5065
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	158	1	163
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	161	1	110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			136
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	162	1	119

PHIL POWER (5100)		71211 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SHAY "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5105 - 5109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	155 X	34	-0-	-121	-0-	4	1	30	2	N	-0-	-0-
09	150 X	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
10	155 X	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	-0-
*12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	19	1	1782	2	N	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WELDER "C"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5298 - 5304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-	-0-

WELDER J		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5365 - 5368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

WELDER "C"		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5229 - 5234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

PHIL POWER (5550)		71211 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5618 - 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.		681462										
HARTT, JAMES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO IWR OPERATING, LLC NANCE 71801 001 427252 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA

WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 5983 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	328	315	0	13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	100			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	100	157	0	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			106

PLACEDO (4000 CATAHOULA) PEGASUS OPERATING, INC. ROOS 71801 092 650621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA

WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

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

PICKERING AND ROOS 71801 092 650621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA

WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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

ROOS 71801 092 650621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA

WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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

PLACEDO (4700) PEGASUS OPERATING, INC. HENDERSON 71801 230 650621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA

WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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

PLACEDO (5200) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS 71801 253 003599 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA

WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

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

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

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	11160	3533	-0-	-7627	14052	3328	2	205	9	Y	186	166	1			32
09	10800	786	-0-	-10014	4038	608	2	178	9	Y	162	163	1			31
10	11160	1780	-0-	-9380	-0-	1659	2	121	9	Y	110	116	1			25
11	10800	1386	-0-	-9414	-0-	1292	2	94	9	Y	85	86	1			24
*12	11160	1211	-0-	-9949	-0-	1131	2	80	9	Y	73	86	1			11
01	3534 #	1070	-0-	-2464	-0-	960	2	110	9	Y	100	86	1			26

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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	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-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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	1178 N	631	-0-	-547	-0-	361	2	270	9	Y	245	239	1			46
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	156	170	1			32
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	502	2	155	9	Y	141	143	1			30
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	517	2	165	9	Y	150	141	1			39
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	453	2	116	9	Y	105	127	1			17
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	384	2	134	9	Y	122	107	1			32

PLACEDO (5900, W.)														
PEGASUS OPERATING, INC.														
WHELLESS, J. W.														
71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
650621														
WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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-

PLACEDO (6050)														
PEGASUS OPERATING, INC.														
SHELTON, NANCY														
71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
650621														
WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO (6100 FRIO)														
PEGASUS OPERATING, INC.														
ROOS														
71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
650621														
WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO (6400)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
PLACEDO RANCH														
71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
003599														
WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316														
08	589 N	142	-0-	-447	-0-	90	2	52	9	Y	47	41	1	8
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1953	2	45	9	Y	41	41	1	8
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	9	Y	44	43	1	9
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	129	2	9	9	Y	8	13	1	4
*12	620 N	113	-0-	-507	-0-	113	2			Y	-0-	3	1	1
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6700)														
PEGASUS OPERATING, INC.														
TPR SCHOVAJASA "A"														
71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
650621														
WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

PLACEDO, EAST			71802 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34	RRCID -> 205532	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6333	- 6337			
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
08	93 #	74	-0-	-19 B	-72	74 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -72											
09	90 #	78	-0-	-12 B	-84	78 2		Y	-0-		-0-
10	93 #	67	-0-	-26 B	-110	67 2		Y	-0-		-0-
11	60 #	49	-0-	-11 B	-121	49 2		Y	-0-		-0-
12	93 #	49	-0-	-44 B	-165	49 2		Y	-0-		-0-
01	93 #	3	-0-	-90 B	-255	3 2		Y	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (3525)			71802 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599							
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6	RRCID -> 106152	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 3530	- 3545		
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-

PLACEDO, EAST (4000)			71802 266	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599							
VANDENBERG & HILL			WELL #: 20	RRCID -> 134425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 4006	- 4014		
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-

VANDENBERG & HILL			WELL #: 11	RRCID -> 149145	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 3992	- 3998		
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-

VANDENBERG & HILL			WELL #: 27	RRCID -> 192217	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7305	PERF. 3984	- 3990		
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-

CULLEN, R. D.			192510			CNTY: VICTORIA				
HENDERSON-PICKERING			WELL #: 1	RRCID -> 003637	COMPL. DATE 11/12/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4022	- 4025		
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-

PLACEDO, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012			TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010			
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	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-	
PEGASUS OPERATING, INC.			650621										
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995			TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478			
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-	
PLACEDO, EAST (5200)			71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
VANDENBERG & HILL			WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202			
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-	
VANDENBERG & HILL			WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199			
08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	163 2	308 9	Y	280	292 1	25	
09	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	313 2	260 9	Y	236	241 1	20	
10	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	270 2	273 9	Y	248	246 1	22	
11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	160 2	174 9	Y	158	165 1	15	
12	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	193 2	227 9	Y	206	170 1	51	
01	310 N	188	-0-	-0-	B	-0-	39 2	149 9	Y	135	157 1	29	
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931										
BRANDL			WELL #: 1		RRCID -> 163014		COMPL. DATE 10/23/1996			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190			
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-	
BROWN, CLAUDE V.			098940										
WARKEN, LENA H.			WELL #: 3		RRCID -> 003649		COMPL. DATE 01/27/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186			
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-	

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
IWR OPERATING, LLC				427252										
NANCE				WELL #:	9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200	
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- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALEGRE ENERGY, INC.				011441										
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC.				650621				CNTY: VICTORIA						
WARNKEN, LENA				WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	5640 - 5643	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
VANDENBERG & HILL				WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838	
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
PLACEDO RANCH

71802 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
003599
WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15097	603	-0-	-14494	-0-	596	2	7	9	Y	6	10	1	2
09	14610	78	-0-	-14532	-0-	37	2	41	9	Y	37	33	1	6
10	10106 R	10106	-0-	-0-	-0-	9989	2	117	9	Y	106	92	1	20
11	8451 R	8451	-0-	-0-	-0-	8316	2	135	9	Y	123	112	1	31
12	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2879	2	81	9	Y	74	93	1	12
01	10106 #	4316	-0-	-5790	-0-	4158	2	158	9	Y	144	120	1	36

VANDEMBERG & HILL

WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

08	28210	906	-0-	-27304	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	27300	988	-0-	-26312	-0-	988	2			N	-0-			-0-
10	28210	611	-0-	-27599	-0-	611	2			N	-0-			-0-
11	27300	186	-0-	-27114	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	364	2	1285	9	N	1168	899	1	269
01	1023 #	902	-0-	-121	-0-	70	2	832	9	N	756	864	1	161

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)
ALEGRE ENERGY, INC.
SHELTON, BEN -A-

71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
011441
WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
SHELTON HEIRS

71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
003599
WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

PLACEDO, W. (5420)
PEGASUS OPERATING, INC.
ROOS

71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
650621
WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER (HOCKLEY 2480)
PROGAS PROPERTIES, INC.
SEALE, D. W.

72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
681150
WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

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-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
LT OIL LLC		511752										
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A				
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-

ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A				
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-

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ROLLER		WELL #: 1		RRCID -> 156606		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307				
08	558 N	101	-0-	-457 B	-0-	101 1		N	-0-			181
09	240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101 1		N	-0-			181
10	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101 1		N	-0-			181
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			181
*12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			181
*01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266				
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 1		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 1		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 1		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 1		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O 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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

08 101 R 101 -0- -0- -0- 101 1 N -0- 33
09 101 R 101 -0- -0- -0- 101 1 N -0- 33
10 101 R 101 -0- -0- -0- 101 1 N -0- 33
11 109 R 109 -0- -0- -0- 109 2 N -0- 33
*12 124 R 124 -0- -0- -0- 124 2 N -0- 33
*01 204 R 204 -0- -0- -0- 204 2 N -0- 33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

08 102 N 102 -0- -0- -0- 102 1 N -0- -0-
09 102 N 102 -0- -0- -0- 102 1 N -0- -0-
10 102 N 102 -0- -0- -0- 102 1 N -0- -0-
11 102 N 102 -0- -0- -0- 102 2 N -0- -0-
*12 102 N 102 -0- -0- -0- 102 2 N -0- -0-
*01 102 N 102 -0- -0- -0- 102 2 N -0- -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

08 1705 # 103 -0- -1602 -0- 103 1 N -0- 140
09 1650 # 103 -0- -1547 -0- 103 1 N -0- 140
10 1550 # 103 -0- -1447 -0- 103 1 N -0- 140
11 1621 R 1621 -0- -0- -0- 1621 2 N -0- 140
*12 2545 R 2545 -0- -0- -0- 2545 2 N -0- 140
*01 3521 R 3521 -0- -0- -0- 3521 2 N -0- 140

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

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-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

08 102 N 102 -0- -0- -0- 102 1 N -0- 130
09 102 N 102 -0- -0- -0- 102 1 N -0- 130
10 102 N 102 -0- -0- -0- 102 1 N -0- 130
11 102 N 102 -0- -0- -0- 102 2 N -0- 130
*12 102 N 102 -0- -0- -0- 102 2 N -0- 130
*01 102 N 102 -0- -0- -0- 102 2 N -0- 130

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HANKEY OPERATING, INC. 354255
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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	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-

POESTA CREEK (STILWELL) 72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER, R. J. "A" WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 173224 COMPL. DATE 12/06/1998 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754

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-

SIDELINE ENERGY INC. 779921
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

08	2511 #	1632	-0-	-879	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
09	2430 #	1835	-0-	-595	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
10	2263 #	1930	-0-	-333	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
11	2070 #	1952	-0-	-118	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
12	1891 #	1849	-0-	-42	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
01	1922 #	1607	-0-	-315	-0-	1607	2	N	-0-			-0-

POESTA CREEK (2900) 72094 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 266755 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2908 - 2914

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-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

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-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	4960	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					58
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					58
10	1364 N	816	-0-	-548	-0-	816	2			N	-0-					58
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					60
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					60
*01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					60

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

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-

POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 497 ASSOCIATED 066718 WELL #: 5AU RRCID -> 151394				ONE WELL		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4742	- 4750		CNTY: CALHOUN	
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 33724			WELL #: 18				RRCID -> 219040		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4814	- 4818			
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-					N	NO RPT					-0-
POWDERHORN (5200 SAND) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 852 ASSOCIATED 066718 WELL #: 19				RRCID -> 187388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5565	PERF. 5377	- 5383		CNTY: CALHOUN	
08	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWDERHORN, SOUTH (4600) PRIME OPERATING COMPANY DE GOLYER			72785 200 NON-ASSOCIATED 677770 WELL #: 4				RRCID -> 160680		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4594	- 4613		CNTY: CALHOUN	
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-
DEGOLYER			WELL #: 9				RRCID -> 162765		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6012	PERF. 4603	- 4634			
08	3534	X	3534	-0-	-0-		3534	2		N	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-		4621	2		N	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-		4263	2		N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-		3643	2		N	-0-					-0-
12	3937	X	3312	-0-	-625		3312	2		N	-0-					-0-
01	3937	X	3168	-0-	-769		3168	2		N	-0-					-0-
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN CO.			72786 500 NON-ASSOCIATED 066718 WELL #: 12				RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015	PERF. 4105	- 4115		CNTY: CALHOUN	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)												72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
COASTLINE EXPLORATION, INC.												161945											
PITTMAN												WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355	-	1358
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		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-						
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION												269066				CNTY: GOLIAD							
FROMME GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	234276	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	2242	PERF.	1393	-	1397
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-						
KENNE												WELL #:	1	RRCID ->	262181	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2096	-	2102
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-						
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
GOLIAD HOLDINGS, LLC												314035				CNTY: GOLIAD							
LOEST												WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750	-	2752
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-						
09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-						
10		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-						
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-						
12		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-						
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
WOODLANDS OIL AND GAS INC.												938285				CNTY: GOLIAD							
JUSTEN, ELIZABETH												WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608	-	2610
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
JUSTEN, ELIZABETH												WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877	-	2879
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WOODLANDS OIL AND GAS INC.		//CONT.// 938285														
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-					-0-

DOHMANN		WELL #: 2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CUTBIRTH		WELL #: 1		RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 4		RRCID -> 226487		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 227395		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266								
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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WOODLANDS OIL AND GAS INC.		//CONT.//		938285											
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	232263	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624 - 2626				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822 - 2824				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CUTBIRTH		WELL #:		2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755 - 2758				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		73147 260		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA								
ARIES OPERATING, LP		030128													
DIETZEL, HERMANN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	203697	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2492 - 2494				
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-
JAD OIL, INC.		429555					CNTY: VICTORIA								
HELWEG, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	140331	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2464 - 2474				
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-
PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
BASS, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 2610 - 2630				
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-

PRIDHAM LAKE (1560)		//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
RIVERSIDE COTTON FARM		WELL #: B 6 C		RRCID -> 074604	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 4811	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BASS, M. F.		WELL #: 3		RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 2450 - 2452					

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-

PRIDHAM LAKE (4500)				73147 832	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA				
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.				284929								
RIVERSIDE COTTON FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 056363	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 2980	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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
RIVERSIDE COTTON FARMS		WELL #: B 6 T		RRCID -> 057016	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH 4811	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-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885								
SIMPSON -G-		WELL #: 4		RRCID -> 116984	COMPL. DATE 06/13/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 3350 - 3500					

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-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

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	14B2 EXT		-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

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	12617 X	9867	-0-	-2750	-0-	9867	2		N	-0-			-0-
09	12210 X	8450	-0-	-3760	-0-	8450	2		N	-0-			-0-
10	9610 X	9207	-0-	-403	-0-	9207	2		N	-0-			-0-
11	9300 X	8528	-0-	-772	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
12	9858 X	8601	-0-	-1257	-0-	8601	2		N	-0-			-0-
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

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	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-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

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	279 N	273	-0-	-6	-0-	31	1	239	2	N	3	5	1	3
						3	9							
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	6	3	1	6
						7	9							
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	6	8	1	4
						7	9							
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	6	4	1	6
						7	9							
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	N	4	4	1	6
						4	9							
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	38	1	352	2	N	4			10
						4	9							

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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	465 N	431	-0-	-34	-0-	49	1	375	2	N	6	7	1	5
						7	9							
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	N	7	4	1	8
						8	9							
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	622	2	N	10	11	1	7
						11	9							
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	N	10	7	1	10
						11	9							
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	571	2	N	6	7	1	9
						7	9							
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	76	1	699	2	N	8			17
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		//CONT.//		73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
TUSA, T. S.		WELL #:		4	RRCID -> 168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 1810 - 1818	
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		443 N	443	-0-	-0-	51 1	385 2	N	6	8 1	5
						7 9					
09		442 N	442	-0-	-0-	45 1	388 2	N	8	5 1	8
						9 9					
10		644 N	644	-0-	-0-	72 1	562 2	N	9	11 1	6
						10 9					
11		632 N	632	-0-	-0-	68 1	554 2	N	9	6 1	9
						10 9					
12		488 N	488	-0-	-0-	53 1	429 2	N	5	7 1	7
						6 9					
01		651 N	618	-0-	-33	60 1	550 2	N	7		14
						8 9					

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)				73293 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		6	RRCID -> 168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236	PERF. 2720 - 2722
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)				73293 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
PYLE, H. B.		WELL #:		4	RRCID -> 178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2970 - 2974
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
KWS OIL & GAS, LLC				479180						
BONORDEN		WELL #:		1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF. 3277 - 3280
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF. 3062 - 3065
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3150)			73293 136		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950									
DOW			WELL #:	1	RRCID ->	246452	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	2966 - 2971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 #	384	-0-	-1476	-0-	384	2	N	-0-			-0-
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)			73293 140		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
NEUHAUS, F. W.			WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	3220 - 3222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)			73293 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
WEST			WELL #:	1	RRCID ->	173015	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3232 - 3234
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)			73293 157		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #:	7	RRCID ->	190771	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3368 - 3372
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)			73293 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #:	6	RRCID ->	170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	3417 - 3422
08	T. A.	4047	-0-	4047	24987	4047	2	N	-0-			-0-
09	28574 X	3587	-0-	-24987	-0-	3587	2	N	-0-			-0-
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-			-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
*01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY			73293 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
			WELL #:	5	RRCID ->	199094	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3396 - 3397
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-		-0-				-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471															
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-		-0-				-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-		-0-				-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2	N	-0-		-0-				-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		-0-				-0-
12	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	2899	2	N	-0-		-0-				-0-
01	3317 X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2	N	-0-		-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
B D PRODUCTION CO., INC. 040190															
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059															
08	3782 #	2724	-0-	-1058	-0-	403	1	2321	2	N	-0-				-0-
09	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	390	1	3445	2	N	-0-				-0-
10	3782 #	3610	-0-	-172	-0-	403	1	3207	2	N	-0-				-0-
11	3420 #	2588	-0-	-832	-0-	351	1	2237	2	N	-0-				-0-
12	3968 #	2411	-0-	-1557	-0-	403	1	2008	2	N	-0-				-0-
01	3968 #	2367	-0-	-1601	-0-	299	1	2068	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620	
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	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-	

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	221 2	Y	4	5 1	3
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29 1	221 2	Y	4	5 1	3
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	209 2	Y	5	3 1	5
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40 1	316 2	Y	5	6 1	4
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	Y	3	3 1	4
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	358 2	Y	4	3 1	5
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38 1	352 2	Y	4		9

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	799 2	Y	14	19 1	11
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	104 1	799 2	Y	14	19 1	11
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	114 1	987 2	Y	20	10 1	21
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	160 1	1254 2	Y	20	27 1	14
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	150 1	1226 2	Y	20	14 1	20
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	167 1	1355 2	Y	14	14 1	20
*01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	135 1	1238 2	Y	16		36

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)		73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12285 - 13140	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
17918 #	17172	-0-	-746	-0-	-0-	216 1	16866 2	N	82		120
08	17918 #	17172	-0-	-746	-0-	216 1	16866 2	N	82		120
09	17190 #	15816	-0-	-1374	-0-	211 1	15518 2	N	79		199
10	18166	15986	-0-	-2180	-0-	218 1	15691 2	N	70	179 1	90
11	17580	15289	-0-	-2291	-0-	211 1	14977 2	N	92		182
12	18166	15515	-0-	-2651	-0-	218 1	15220 2	N	70	177 1	75
01	17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	214 1	15273 2	N	101		176

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8558 - 8684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		242 N	242	-0-	-0-	27	1	211 2	Y	4	5	1		3
						4	9							
09		273 N	273	-0-	-0-	28	1	239 2	Y	5	3	1		5
						6	9							
10		378 N	378	-0-	-0-	42	1	330 2	Y	5	7	1		3
						6	9							
11		372 N	372	-0-	-0-	40	1	325 2	Y	6	4	1		5
						7	9							
12		416 N	416	-0-	-0-	45	1	367 2	Y	4	4	1		5
						4	9							
*01		427 N	427	-0-	-0-	41	1	380 2	Y	5				10
						6	9							

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728
08	27372 X	5563	-0-	-21809	-0-	5563	2		Y	-0-		-0-
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		Y	-0-		-0-
10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-		-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		Y	-0-		-0-
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		Y	-0-		-0-
*01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		Y	-0-		-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		13	RRCID ->	180814	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	8498 - 9510	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	251 2	Y	4	6	1	3
						4	9						
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	236 2	Y	5	3	1	5
						6	9						
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	282 2	Y	4	6	1	3
						4	9						
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	258 2	Y	4	3	1	4
						4	9						
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	275 2	Y	3	3	1	4
						3	9						
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	26	1	242 2	Y	3			7
						3	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085										
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 - 8686		
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		1364 N	1364	-0-	-0-	1358	2	6 9	N	5				138
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
10		1209 N	16	-0-	-1193	16	2		N	-0-				138
11		1320 N	1	-0-	-1319	1	2		N	-0-				138
12		885 N	885	-0-	-0-	879	2	6 9	N	5				143
*01		955 N	955	-0-	-0-	949	2	6 9	N	5				148

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011													
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598													
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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	3		7
						3	9						
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728													
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	392	1	3008	2	Y	51	73 1	41
						56	9						
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	398	1	3471	2	Y	69	36 1	74
						76	9						
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	492	1	3865	2	Y	62	92 1	44
						68	9						
11	3450 X	2208	-0-	-1242	-0-	237	1	1936	2	Y	32	43 1	33
						35	9						
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	23 1	10
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		10
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690													
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	414	1	3178	2	Y	54	69 1	43
						59	9						
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	420	1	3666	2	Y	74	38 1	79
						81	9						
10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	654	1	5140	2	Y	82	101 1	60
						90	9						
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	599	1	4899	2	Y	79	57 1	82
						87	9						
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	580	1	4704	2	Y	49	58 1	73
						54	9						
01	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	375	1	3444	2	Y	43		116
						47	9						
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	820	2	Y	14	20 1	11
						15	9						
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	Y	18	10 1	19
						20	9						
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	153	1	1205	2	Y	19	24 1	14
						21	9						
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1074	2	Y	17	13 1	18
						19	9						
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	180	1	1457	2	Y	16	13 1	21
						18	9						
*01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	166	1	1520	2	Y	18		39
						20	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636	
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	BALANCE
08	2387 X	1962	-0-	-425	-0-	364 1	1594 2	N	4		36
						4 9					
09	2280 X	2081	-0-	-199	-0-	390 1	1687 2	N	4		40
						4 9					
10	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	403 1	1720 2	N	3		43
						3 9					
11	2280 X	1652	-0-	-628	-0-	364 1	1284 2	N	4		47
						4 9					
12	2356 X	1578	-0-	-778	-0-	403 1	1171 2	N	4		51
						4 9					
01	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	403 1	1211 2	N	11		62
						12 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LABAY, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163816		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8781 - 8790	
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
MERECKA, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 003832		COMPL. DATE 10/08/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8882 - 8998	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12											

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992	
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	480 1	3675 2	Y	62	97 1	50
						68 9					
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	18 1	153 2	Y	3	44 1	9
						3 9					
10	6045 X	550	-0-	-5495	-0-	61 1	480 2	Y	8	11 1	6
						9 9					
11	4980 X	253	-0-	-4727	-0-	27 1	223 2	Y	3	5 1	4
						3 9					
12	5146 X	61	-0-	-5085	-0-	6 1	54 2	Y	1	3 1	2
						1 9					
*01	4216 X	733	-0-	-3483	-0-	71 1	653 2	Y	8		10
						9 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ROUSE, FAY				WELL #: 1	RRCID -> 003834	COMPL. DATE 08/28/1949	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 8890	- 9020			
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28 1	210 2	Y	4	3 1	3	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4 9	215 2	Y	5	3 1	5	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6 9	264 2	Y	4	6 1	3	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	34 1	244 2	Y	4	3 1	4	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	4 9	253 2	Y	3	3 1	4	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	31 1	266 2	Y	3		7	
						3 9						

ROUSE, FAY				WELL #: 2	RRCID -> 003835	COMPL. DATE 02/22/1953	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8910	- 8990			
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	104 1	799 2	Y	14	16 1	11	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	15 9	719 2	Y	15	10 1	16	
10	806 N	566	-0-	-240	-0-	83 1	494 2	Y	8	18 1	6	
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	17 9	1369 2	Y	21	5 1	22	
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	63 1	980 2	Y	11	16 1	17	
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	9 9	1012 2	Y	12		29	
						167 1						
						23 9						
						121 1						
						12 9						
						110 1						
						13 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 1	RRCID -> 188882	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 9515	- 9576			
08	T. A.	639	-0-	639	639	140 1	479 2	N	18		50	
09	T. A.	800	-0-	800	1439	20 9	646 2	N	17		67	
10	T. A.	709	-0-	709	2148	135 1	561 2	N	7		74	
11	2726 X	578	-0-	-2148	-0-	19 9	441 2	N	2		76	
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	140 1	417 2	N	1		77	
*01	713 N	133	-0-	-580	-0-	8 9	115 2	N	-0-		77	
						135 1						
						2 9						
						139 1						
						1 9						
						18 1						

NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 2	RRCID -> 192120	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 9671	PERF. 9540	- 9550			
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	

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

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	11842	11515	-0-	-327	-0-	754	1	10681	2	N	73	282 1	37
						80	9						
09	11472	11472	-0-	-0-	-0-	931	1	10480	2	N	55		92
						61	9						
10	11842	11552	-0-	-290	-0-	935	1	10547	2	N	64		156
						70	9						
11	11430 #	11185	-0-	-245	-0-	854	1	10224	2	N	97	174 1	79
						107	9						
12	11842	9858	-0-	-1984	-0-	715	1	9098	2	N	41		120
						45	9						
*01	12890	12890	-0-	-0-	-0-	942	1	11825	2	N	112		232
						123	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	853	2	Y	5		50
						6	9						
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	246	1	766	2	Y	5		55
						6	9						
10	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	297	1	708	2	Y	6		61
						7	9						
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	365	1	651	2	Y	29		90
						32	9						
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	437	1	630	2	Y	22	75 1	37
						24	9						
01	1023 N	806	-0-	-217	-0-	320	1	483	2	Y	3		40
						3	9						

HARTT G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

08	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-		245
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-		245
10	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-		245
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		245
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		245
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		245

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
REXER-NEUHAUS														
WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3196	-0-	-710	-0-	697	1	2492	2	Y	6			81
09	3780 X	2711	-0-	-1069	-0-	659	1	2048	2	Y	4			85
10	3906 X	2167	-0-	-1739	-0-	638	1	1522	2	Y	6			91
11	3780 X	1534	-0-	-2246	-0-	540	1	961	2	Y	30			121
12	3720 X	1240	-0-	-2480	-0-	498	1	718	2	Y	22	101	1	42
01	3193 X	766	-0-	-2427	-0-	304	1	460	2	Y	2			44

PROVIDENT CITY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786														
08	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	530	1	1698	2	N	-0-			32
09	2190 X	1870	-0-	-320	-0-	513	1	1357	2	N	-0-			32
10	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	530	1	1287	2	N	-0-			32
11	2160 X	1735	-0-	-425	-0-	513	1	1222	2	N	-0-			32
12	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	530	1	1203	2	N	-0-			32
01	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	530	1	1115	2	N	-0-			32

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013														

HARTT G.U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY G.U.														
WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-			10	1	37	2			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		//CONT.//		73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
HARTT G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	259743	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12128 - 12198					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	1			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013																

PATARA OIL & GAS LLC				643251						CNTY: LAVACA						
REXER				WELL #:	1	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11680 - 12526				
08	9889	X	1305	-0-	-8584	-0-	1305	2		N	-0-					212
09	9570	X	900	-0-	-8670	-0-	900	2		N	-0-					212
10	9889	X	231	-0-	-9658	-0-	231	2		N	-0-	172	1			40
11	1980	X	186	-0-	-1794	-0-	186	2		N	-0-					40
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT					40
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT					40

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						CNTY: LAVACA						
TUSA, T. S. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511 - 11521				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: LAVACA						
HANCOCK GU 1				WELL #:	1R	RRCID ->	232304	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12006 - 12030				
08	8246	X	7351	-0-	-895	-0-	1270	1	6064	3	N	15				224
09	7980	X	7375	-0-	-605	-0-	1483	1	5873	3	N	17	170	1		71
10	7936	X	7259	-0-	-677	-0-	1067	1	6184	3	N	7				78
11	7110	X	5869	-0-	-1241	-0-	313	1	5516	3	N	36				114
12	7626	X	7009	-0-	-617	-0-	373	1	6616	3	N	18				132
01	7626	X	6749	-0-	-877	-0-	357	1	6368	3	N	22				154

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)			73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
N.P.C. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	11974 - 11984
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	32829 X	31773	-0-	-1056	-0-	2091	1	29617	2	N	59	140
						65	9					
09	31740 X	30501	-0-	-1239	-0-	2485	1	27974	2	N	38	178
						42	9					
10	32209 X	30833	-0-	-1376	-0-	2504	1	28255	2	N	67	76
						74	9			169	1	
11	30750 X	29484	-0-	-1266	-0-	2270	1	27168	2	N	42	118
						46	9					
12	31775 X	30591	-0-	-1184	-0-	2225	1	28290	2	N	69	187
						76	9					
01	31775 X	29768	-0-	-2007	-0-	2194	1	27533	2	N	37	224
						41	9					

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GU #2			748011									
			WELL #:	1	RRCID ->	223226	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11900 - 11916
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)			73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
ROUSE, FAY			WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	12119 - 12167
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	1	1
						1	9				4	1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	3	3
						3	9				1	1
10	248 N	30	-0-	-218	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	2	2
						2	9				3	1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	Y	3	3
						3	9				2	1
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	3	6
						3	9					

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GAS UNIT #2			748011									
			WELL #:	1	RRCID ->	169244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12242 - 12272
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-

HANCOCK, ET AL G. U.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	3	RRCID ->	171602	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	12094 - 12122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
HANCOCK -I-		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12471 - 12509				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697		PERF.12752 - 12762				
08	8494	X	6279	-0-	-2215	B	-0-	6279	2	N	-0-			62
09	7110	X	5260	-0-	-1850	B	-0-	5260	2	N	-0-			62
10	7254	X	5506	-0-	-1748	B	-0-	360	1	N	-0-	5146	2	62
11	7020	X	4054	-0-	-2966	B	-0-	269	1	N	-0-	3785	2	62
12	7006	X	4924	-0-	-2082	B	-0-	340	1	N	-0-	4584	2	62
01	6293	X	4255	-0-	-2038	B	-0-	267	1	N	-0-	3988	2	62

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617												
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12652 - 13140				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HARTT G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13410 - 13494		
08	8608	X	8608	-0-	-0-		-0-	935	1	Y	4			46
09	8370	X	8299	-0-	-71		-0-	885	1	Y	4			50
10	9021	X	8821	-0-	-200		-0-	930	1	Y	6			56
11	8730	X	8259	-0-	-471		-0-	905	1	Y	6			62
12	9021	X	7677	-0-	-1344		-0-	675	1	Y	6			68
01	8835	X	6876	-0-	-1959		-0-	563	1	Y	34			102
								37	9					

HARTT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 203955		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13398 - 13634				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013														

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 255266		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 14312		PERF.13212 - 13242				
08	519	N	519	-0-	-0-		-0-	238	1	N	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-		-0-	238	1	N	-0-			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-		-0-	245	1	N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-		-0-	237	1	N	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-		-0-	244	1	N	-0-			-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-		-0-	244	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	668	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	696	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	737	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	721	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	724	1	3260	2	N	-0-					-0-
*01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

08	7347	X	7001	-0-	-346	-0-	898	1	6103	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6560	-0-	-550	-0-	951	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7067	-0-	-280	-0-	1005	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6188	-0-	-742	-0-	895	1	5293	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	906	1	5572	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6323	-0-	-745	-0-	900	1	5423	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

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

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

08	19685	X	16830	-0-	-2855	-0-	2914	1	13916	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	5097	-0-	-13953	-0-	1028	1	4069	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	11539	-0-	-8146	-0-	1698	1	9841	3	N	-0-					-0-
11	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	1038	1	18314	3	N	-0-					-0-
12	18073	X	14929	-0-	-3144	-0-	797	1	14132	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	16832	-0-	-1	-0-	894	1	15938	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916												
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		22475 X	21319	-0-	-1156	-0-	3691 1	17628 3	N	-0-		5
09		21750 X	20821	-0-	-929	-0-	4198 1	16623 3	N	-0-		5
10		22010 X	21136	-0-	-874	-0-	3111 1	18025 3	N	-0-		5
11		20850 X	16837	-0-	-4013	-0-	903 1	15925 3	N	8		13
							9 9					
12		21545 X	18698	-0-	-2847	-0-	996 1	17672 3	N	27		40
							30 9					
01		21514 X	17269	-0-	-4245	-0-	918 1	16351 3	N	-0-		40

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975												
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	11 1	54 3	N	-0-		-0-
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	11 1	43 3	N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	13 1	77 3	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-		-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350												
08		4929 X	4025	-0-	-904	-0-	697 1	3328 3	N	-0-		-0-
09		4560 X	3818	-0-	-742	-0-	770 1	3048 3	N	-0-		-0-
10		4433 X	3765	-0-	-668	-0-	554 1	3211 3	N	-0-		-0-
11		4020 X	3070	-0-	-950	-0-	165 1	2905 3	N	-0-		-0-
12		4154 X	3377	-0-	-777	-0-	180 1	3197 3	N	-0-		-0-
01		4030 X	2878	-0-	-1152	-0-	153 1	2725 3	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
HYQUEST ENERGY, INC. 421495												
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631												
08		2449 #	2205	-0-	-244	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
09		2370 #	2256	-0-	-114	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
10		2945 #	2360	-0-	-585	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
11		2850 #	2235	-0-	-615	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
*12		2945 #	2258	-0-	-687	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
01		2356 #	2247	-0-	-109	-0-	2247 2		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514												
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32 1	249 2	Y	4	6 1	3
							4 9					
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	288 2	Y	6	3 1	6
							7 9					
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1	349 2	Y	6	8 1	4
							7 9					
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	38 1	314 2	Y	5	4 1	5
							6 9					
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	42 1	342 2	Y	4	4 1	5
							4 9					
*01		403 N	318	-0-	-85	-0-	31 1	283 2	Y	4		9
							4 9					

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	3	RRCID ->	137493	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5628 - 5635
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	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	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-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	4	RRCID ->	161515	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5506 - 5729
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	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-	

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	15	RRCID ->	184643	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5802 - 5821
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2077 N	1409	-0-	-668	-0-	1409 2	N	-0-		128	
09	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1257 2	N	24		152	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	7		159	
11	1350 N	654	-0-	-696	-0-	651 2	N	3	144 1	18	
12	1333 N	422	-0-	-911	-0-	422 2	N	-0-		18	
01	1364 N	229	-0-	-1135	-0-	229 2	N	-0-		18	

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
TRAYLOR-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6078 - 6083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	57816	8074	-0-	-49742	-0-	8023 2	N	46		132	
09	8955	8955	-0-	-0-	-0-	8901 2	N	49	167 1	14	
10	8105	8105	-0-	-0-	-0-	8039 2	N	60		74	
11	8011	8011	-0-	-0-	-0-	7941 2	N	64		138	
12	7184	7184	-0-	-0-	-0-	7138 2	N	42	175 1	5	
*01	7426	7426	-0-	-0-	-0-	7350 2	N	69		74	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.		681462									
HARTT, J.		WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5302 - 5308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	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-	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734		
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	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

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		3		RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238		
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	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-

PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
ALLEN		WELL #:		1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490		
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	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-

ALLEN		WELL #:		1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468	
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	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-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HANCOCK		WELL #:		1		RRCID -> 136343		COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2392 - 2402		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013										

PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950								
DOW		WELL #:		3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 4316		
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	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-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)										73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC. KNIGHT										127449							
WELL #:										1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT				-0-		

PROVIDENT CITY (5800)										73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC NEUHAUS, F. W.										748011							
WELL #:										11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172	
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-		

WALTERS, DOROTHY										WELL #:		4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892	
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-				

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)										73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VIPER S.W.D., LLC ALLEN										886209							
WELL #:										1		RRCID -> 248648		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	333	344	1		114		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251	173	1		192		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362	344	1		210		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	201	343	1		68		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	369	345	1		92		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92		

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)										73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAMDEN RESOURCES, LLC HANCOCK										126842							
WELL #:										1		RRCID -> 209397		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880	
08	1085 X	827	-0-	-258	-0-	827	2			N	-0-				-0-		
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	436	1	794	2	N	-0-				-0-		
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	325	1	792	2	N	-0-				-0-		
11	930 X	799	-0-	-131	-0-	171	1	628	2	N	-0-				-0-		
12	899 X	751	-0-	-148	-0-	163	1	588	2	N	-0-				-0-		
01	1271 X	1016	-0-	-255	-0-	1016	2			N	-0-				-0-		

HANCOCK										WELL #:		2		RRCID -> 214679		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880	
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-				

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

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	8 X	-0-	-0-	-8	-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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	599	1	5401	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	614	1	4535	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4660	-0-	-765	-0-	580	1	4080	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4391	-0-	-859	-0-	528	1	3863	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4203	-0-	-1222	-0-	503	1	3700	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	471	1	3246	2	N	-0-			-0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

08	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	1320	1	18697	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	426	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	996	1	12666	2	N	-0-			-0-
*01	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	845	1	10611	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

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

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

08	20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	1373	1	19455	2	N	-0-			-0-
09	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	1649	1	18558	2	N	-0-			-0-
10	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1832	1	20674	2	N	-0-			-0-
11	22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	1701	1	20348	2	N	-0-			-0-
12	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	1609	1	20455	2	N	-0-			-0-
*01	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1598	1	20054	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//		606617														
PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748								
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010																

BABER ESTATE GU		WELL #:		2		RRCID -> 230661		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854						
08	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	530	1	1411	2	N	-0-				39
09	1980	X	1839	-0-	-141	-0-	513	1	1326	2	N	-0-				39
10	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	530	1	1415	2	N	-0-				39
11	1920	X	1884	-0-	-36	-0-	513	1	1371	2	N	-0-				39
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	2	N	-0-				39
*01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	530	1	1442	2	N	-0-				39

NEUHAUS, E.T.		WELL #:		1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935						
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	2	1	182	2	N	1				2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	1	9			N	-0-				2
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2	1		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY, NE. (PRIO 3550)		73296 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		2		RRCID -> 258809		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

PROVIDENT CITY, NE (2100)		73296 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950														
DOW		WELL #:		2D		RRCID -> 182007		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
748011												
RAU, CHARLES												
WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		T. A.	3133	-0-	3133	20772	118 1	3015 2		N	-0-	-0-
09		23933	3161	-0-	-20772	-0-	107 1	3054 2		N	-0-	-0-
10		3275	3275	-0-	-0-	-0-	107 1	3168 2		N	-0-	-0-
11		3030	2762	-0-	-268	-0-	104 1	2658 2		N	-0-	-0-
12		3131	2775	-0-	-356	-0-	109 1	2666 2		N	-0-	-0-
*01		3131	2827	-0-	-304	-0-	132 1	2695 2		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
748011												
STEINMAN												
WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		365 X	47	-0-	-318	-0-	2 1	45 2		N	-0-	-0-
09		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N	-0-	-0-
11		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2			N	-0-	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2		N	-0-	-0-

RACKLEY (FRIO)												
QNK ENERGY, INC.												
74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
684473												
HUDDLESTONE												
WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-

HUDDLESTON												
WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-

STEINMEYER												
WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-

RACKLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-

RAGSDALE (1100)		74198 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK -D-		WELL #: 2		RRCID -> 080416		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 1221 - 1224		
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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14175 - 14195	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MUSSELMAN RANCHES, INC.		74128 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696		PERF. 12542 - 14040	
08	5797 X	5552	-0-	-245	-0-	662	1	4890	2	N	123
09	5610 X	5311	-0-	-299	-0-	993	1	4318	2	N	123
10	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	2070	1	7492	2	N	123
11	5370 X	1008	-0-	-4362	-0-	1008	2			N	123
12	5549 X	1870	-0-	-3679	-0-	1264	1	606	2	N	123
01	6975 X	330	-0-	-6645	-0-	330	2			N	123

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HAMMIT PETROLEO		350618									
ALLEN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004											

MAROCO		526610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ALLEN, B.		3 G		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 4937 - 4940	
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-

ALLEN, B.		74128 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		WELL #: 1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5450 - 5456	
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-

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	BALANCE

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984					
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903 - 4908	
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-

CURTISS				WELL #: 1	RRCID -> 214062	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4932 - 4944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK
MAROCO				526610					
ALLEN, B.				WELL #: 3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5686 - 5689	
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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984					
FERRELL, I.				WELL #: A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5097 - 5101	
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-

RAMIRENA, N. (PETTUS)				74424 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
SPRADLEY, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 050159	COMPL. DATE 02/24/1971	TOTAL DEPTH 5101	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-

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION				484025					
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727 - 3733	
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-	-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1395 N	116	-0-	-1279	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
09		1200 N	101	-0-	-1099	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
10		434 N	74	-0-	-360	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 #	103	-0-	-207	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12		93 #	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
12		155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
01		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

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

OIL AND GAS DIVISION

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444							
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 266060		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446							
08	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	1048	2	158	9	N	144	157	1		118
09	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2218	892	2	120	9	N	109	140	1		87
10	1600 N	1122	-0-	-478	1740	967	2	155	9	N	141	155	1		73
11	2674 N	934	-0-	-1740	-0-	799	2	135	9	N	123	166	1		30
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	965	2	182	9	N	165	161	1		34
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	847	2	175	9	N	159	156	1		37

DOUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 267303		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584							
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-

SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502					
08	3565 X	2788	-0-	-777	-0-	2788	2			N	-0-				213
09	3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2866	2	11	9	N	10				223
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3142	2	8	9	N	7				230
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3590	2	9	9	N	8				238
*12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	2	6	9	N	5				243
01	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2962	2	3	9	N	3	178	1		68

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526							
08	961 X	880	-0-	-81	-0-	825	2	55	9	N	50	174	1		77
09	930 X	643	-0-	-287	-0-	585	2	58	9	N	53				130
10	868 X	625	-0-	-243	-0-	535	2	90	9	N	82	178	1		34
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	779	2	121	9	N	110				144
12	868 X	862	-0-	-6	-0-	775	2	87	9	N	79	174	1		49
01	868 X	731	-0-	-137	-0-	643	2	88	9	N	80				129

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587														
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637								
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-	-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-

WALTON				WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 2830 - 3550				
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2572	2	282	9	N	256	346	1			74
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1699	2	273	9	N	248	162	1			160
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1358	2	243	9	N	221	346	1			35
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1536	2	293	9	N	266	169	1			132
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1980	2	271	9	N	246	340	1			38
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1530	2	272	9	N	247	181	1			104

RUBOTTOM				WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3426 - 3460				
08	496 X	487	-0-	-9	-0-	389	2	98	9	N	89					154
09	480 X	240	-0-	-240	-0-	194	2	46	9	N	42	174	1			22
10	465 X	304	-0-	-161	-0-	127	2	177	9	N	161					183
11	480 X	358	-0-	-122	-0-	288	2	70	9	N	64	184	1			63
12	496 X	418	-0-	-78	-0-	289	2	129	9	N	117					180
01	496 X	415	-0-	-81	-0-	291	2	124	9	N	113	182	1			111

RAY-WILCOX (LULING)				74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				093620												
STAUSS, IDA ET AL UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7764 - 7770				
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-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)				74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				093620												
STAUSS, IDA ET AL UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8038 - 8042				
08	INC G-10	4170	-0-	4170	4170	4170	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10	4432	-0-	4432	8602	4432	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	3246	-0-	3246	11848	3246	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10	2317	-0-	2317	14165	2317	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10	1931	-0-	1931	16096	1931	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)				74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				093620												
STAUSS, IDA ET AL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8148 - 8154				
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186 N	38	-0-	-148 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		//CONT.//		74947 852	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
CBCB&G UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 - 8180
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		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)				75028 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241167	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	13320 - 13356

08		775 #	753	-0-	-22	-0-	753 2	N	-0-			-0-
09		750 #	674	-0-	-76	-0-	674 2	N	-0-			-0-
10		837 #	521	-0-	-316	-0-	521 2	N	-0-			-0-
11		810 #	515	-0-	-295	-0-	515 2	N	-0-			-0-
12		837 #	535	-0-	-302	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01		744 #	565	-0-	-179	-0-	565 2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD)				75028 720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211683	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13895 - 13950

08		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-			-0-
09		690 X	637	-0-	-53	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10		868 X	510	-0-	-358	-0-	510 2	N	-0-			-0-
11		840 X	507	-0-	-333	-0-	507 2	N	-0-			-0-
12		868 X	535	-0-	-333	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01		744 X	552	-0-	-192	-0-	552 2	N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D)				75463 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365								
YORK		WELL #:		2-C	RRCID ->	198930	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	3768	PERF.	2863 - 2865

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-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)				75612 048	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225897	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5464 - 5474

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

REFUGIO-FOX (KWA SAND)			75612 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SCANIO, M.			WELL #: 2D		RRCID -> 189411		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3652 - 3658	
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	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-

REFUGIO-FOX (1600)			75612 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215									
O'BRIEN-HARKINS			WELL #: 2		RRCID -> 222635		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 1607 - 1609	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (1675)			75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D		RRCID -> 183403		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 1724 - 1727	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1747 - 1765	
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-

LAMBERT-ROSE			WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 1710 - 1716	
08	6107 X	5038	-0-	-1069	-0-	1403	1	3635	2	N	-0-	-0-
09	5910 X	4542	-0-	-1368	-0-	1082	1	3460	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	5175	-0-	-622	-0-	1328	1	3847	2	N	-0-	-0-
11	5610 X	3234	-0-	-2376	-0-	566	1	2668	2	N	-0-	-0-
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	-0-
01	5177 X	2070	-0-	-3107	-0-	563	1	1507	2	N	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC. TRACT 72				453170							
		WELL #:		4	RRCID ->	171983	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 1699 - 1703
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	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-
REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				386310							
		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
W. J. FOX "A"				75612 44	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:		44	RRCID ->	248814	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 2467 - 2472
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-
REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				386310							
		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 - 2614
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (3100)				75612 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
COLOMA OIL & GAS CORP. FOX, W. J.				168920							
		WELL #:		3	RRCID ->	003884	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3062 - 3067
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY ROBERT HEARD GAS UNIT				292290							
		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350 - 3355
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

REFUGIO-FOX (3500 A)		75612 336		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
DILLARD OIL COMPANY		219720											
FOX, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	003892	COMPL. DATE	07/20/1946	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	3481 -	3489
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-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215											
FOX, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	180672	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	3956 -	3958
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-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SCANIO, M "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114263	COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	4912 -	4915
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FOX, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	003898	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4999 -	5009
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215											
O'BRIEN-HARKINS		WELL #:		1	RRCID ->	197271	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5040 -	5043
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

REFUGIO-FOX (5500)			75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2F		RRCID -> 159376	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 5516	- 5522			
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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FOX, W. J. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 196954	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 5934	PERF. 5564	- 5572			
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-
W. J. FOX "A"			WELL #: 20		RRCID -> 256714	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5514	- 5527			
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-
REFUGIO-FOX (6100)			75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SCANIO, MIGUELITA			WELL #: 8		RRCID -> 200166	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6051	- 6056			
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		N	-0-			47
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96 2		N	-0-			47
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-			47
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		N	-0-			47
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			47
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			47
REFUGIO-FOX (6220)			75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SCANIO, MIGUELITA			WELL #: 4		RRCID -> 185226	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6202	- 6210			
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-
REFUGIO-FOX (6300)			75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY			292290									
HEARD			WELL #: 2		RRCID -> 086341	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6389	- 6395			
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

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

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	EOM BALANCE
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-

REFUGIO-FOX (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	38	1	30
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1597	2	33	9	Y	30	33	1	27
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1636	2	18	9	Y	16	25	1	18
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1566	2	33	9	Y	30	25	1	23
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	2	33	9	Y	30	26	1	27
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1527	2	33	9	Y	30	26	1	31

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

08	465 X	399	-0-	-66	-0-	195	2	204	9	Y	185	165	1	61
09	390 X	325	-0-	-65	-0-	150	2	175	9	Y	159	182	1	38
10	403 X	294	-0-	-109	-0-	125	2	169	9	Y	154	150	1	42
11	390 X	362	-0-	-28	-0-	107	2	255	9	Y	232	217	1	57
12	403 X	282	-0-	-121	-0-	41	2	241	9	Y	219	222	1	54
01	403 X	223	-0-	-180	-0-	21	2	202	9	Y	184	198	1	40

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

08	651 N	427	-0-	-224	-0-	200	2	227	9	Y	206	207	1	32
09	630 N	413	-0-	-217	-0-	213	2	200	9	Y	182	171	1	43
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	150	2	242	9	Y	220	229	1	34
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	124	2	314	9	Y	285	265	1	54
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	119	2	319	9	Y	290	292	1	52
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	104	2	309	9	Y	281	277	1	56

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

08	32643 X	60	-0-	-32583	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	31590 X	65	-0-	-31525	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
10	747 X	747	-0-	-0-	-0-	172	2	575	9	Y	523	455	1	68
11	1560 X	699	-0-	-861	-0-	150	2	549	9	Y	499	465	1	102
*12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	122	2	413	9	Y	375	405	1	72
01	744 X	642	-0-	-102	-0-	218	2	424	9	Y	385	380	1	77

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

08	1240 N	902	-0-	-338	-0-	308	2	594	9	Y	540	569	1	87
09	1200 N	772	-0-	-428	-0-	438	2	334	9	Y	304	312	1	79
10	1147 N	592	-0-	-555	-0-	341	2	251	9	Y	228	267	1	40
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	210	2	334	9	Y	304	286	1	58
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	130	2	385	9	Y	350	346	1	62
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	150	2	391	9	Y	355	352	1	65

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
COX & COX PRODUCTION CO.		183232													
HYNES -C-		WELL #: 1		RRCID -> 032522		COMPL. DATE 02/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1656 - 1658					
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	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-
HYNES, JAMIE -C-		75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
STARRETT, C. E.		816000													
HEARD, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO HEARD (3100)		75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
STARRETT, C. E.		816000													
HEARD, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 060636		COMPL. DATE 07/28/1974		TOTAL DEPTH 4900		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518					
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-
REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES		945880													
SHELLY, T. P.		WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588					
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-
REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
RYALS		WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5883 - 5887					
08	3495	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	N	25				112
09	3329	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-				112
10	3227	3227	-0-	-0-	-0-	3205	2	22	9	N	20				132
11	3207	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-				132
12	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	N	6	120	1		18
*01	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (5600)		//CONT.//		75626 722	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
CTR PETROLEUM, INC.				191850								
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5578 - 5584
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REFUGIO HEARD (5700)				75626 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	244403	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5619 - 5628
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		280 N	280	-0-	-0-	62 1	108 2	Y	100	229 1	64	
09		300 N	230	-0-	-70	110 9	83 2	Y	86	88 1	62	
10		279 N	231	-0-	-48	52 1	125 2	Y	42	44 1	60	
11		270 N	102	-0-	-168	95 9	40 2	Y	28	40 1	48	
12		248 N	6	-0-	-242	60 1	4 2	Y	-0-		48	
*01		545 N	545	-0-	-0-	46 9	352 2	Y	59		107	
						31 1						
						2 1						
						128 1						
						65 9						

REFUGIO HEARD (6200)				75626 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	229847	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6104 - 6109
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		1271 N	1125	-0-	-146	78 1	1041 2	Y	5		61	
09		1353 N	1353	-0-	-0-	6 9	910 2	Y	5		66	
10		1147 N	1003	-0-	-144	437 1	629 2	Y	1		67	
11		1080 N	178	-0-	-902	6 9	3 2	Y	2		69	
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	173 1		Y	-0-	46 1	23	
01		992 N	3	-0-	-989	2 9		Y	-0-		23	
						3 2						

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	234731	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6125 - 6134
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		3627 X	3614	-0-	-13	1320 1	2294 2	Y	-0-		-0-	
09		3510 X	3264	-0-	-246	6 9	2004 2	Y	-0-		-0-	
10		3720 X	2098	-0-	-1622	1260 1	1421 2	Y	-0-		-0-	
11		3600 X	1321	-0-	-2279	677 1	753 2	Y	-0-		-0-	
12		3720 X	636	-0-	-3084	568 1	459 2	Y	-0-		-0-	
01		3627 X	3408	-0-	-219	177 1	2498 2	Y	-0-		-0-	
						910 1						

REFUGIO HEARD (6300)				75626 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.				638370								
REILLY, W. J., ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	003931	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	6361	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (1100)		75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P. H.		953768									
		WELL #:	16	RRCID ->	150985	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	4914	PERF. 1080 - 1090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-
REFUGIO NEW (1450)		75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P. H.		953768									
		WELL #:	62	RRCID ->	064959	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	6222	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC. LAMBERT, J. A.		893997									
		WELL #:	9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	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-
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P. H.		953768									
		WELL #:	47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOKE, P. H.		WELL #:		21	RRCID ->	126381	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 1809 - 1820
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-
ROOKE, P. H.		WELL #:		43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 1824 - 1834
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-

REFUGIO NEW (2000)			75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
HYNES, PHIL			WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
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	14B	DENY	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-

38 OIL & GAS, L.L.C.			953768						CNTY: REFUGIO			
ROOKE, P. H.			WELL #: 48		RRCID -> 221412		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 2120 - 2128	
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-

REFUGIO, NEW (2450)			75654 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #: 17		RRCID -> 147018		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 2453 - 2462	
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-

REFUGIO, NEW (3220)			75654 135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #: 15		RRCID -> 063675		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 4936		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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO NEW (3600)			75654 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #: 24		RRCID -> 220070		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 3595 - 3605	
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-

REFUGIO NEW (4850)		75654 396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		RPT		CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768														
ROOKE, P.H.		WELL #: 60		RRCID -> 152490		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4815 - 4824						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		RPT		CNTY: REFUGIO						
BAYOU COMPANY, THE		058858														
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400						
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-

RYALS ESTATE		WELL #: P 7M		RRCID -> 123775		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6121 - 6123						
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-

EMERALD OIL & GAS LC		250964		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830	
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1									
08	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	123 1	780 2	Y	97	94 2	11
						107 9					
09	1140 #	745	-0-	-395	-0-	100 1	565 2	Y	73	71 2	13
						80 9					
10	1178 #	258	-0-	-920	-0-	32 1	157 2	Y	63	59 2	17
						69 9					
11	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	225 1	1945 2	Y	118	102 2	33
						130 9					
12	1023 #	972	-0-	-51	-0-	150 1	763 2	Y	54	69 2	18
						59 9					
01	1023 #	820	-0-	-203	-0-	165 1	616 2	Y	35		53
						39 9					

OBRIEN, J. J.		WELL #: 201		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
OMELVENVY, J. M., PROD. CO.				622710							
SHELLY				WELL #: 1	RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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	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-
VANCE, S.R.				881498			CNTY: REFUGIO				
STRAUCH, GEORGE EST.				WELL #: 1	RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	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-
REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
RYALS, PEARSON EST.				WELL #: 1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5035 - 5039		
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-
POWER, PHIL				WELL #: 10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4699 - 4713		
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-
REFUGIO OLD (1500)				75668 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY				432113							
REA, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 003942	COMPL. DATE 09/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1419		
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-
REFUGIO OLD (1750)				75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY				432113							
REA, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1702 - 1706		
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-

REFUGIO OLD (2000)		75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WYRICK & HUGHES		945880												
RYALS, SHELLY		WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965 - 1970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	** CODE	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-
REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
LAMBERT, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495				
08	14B DENY	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-
REFUGIO OLD (2960)		75668 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC		250964												
O'BRIEN, J.J.		WELL #: 202		RRCID -> 202079		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2744 - 2746				
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-
REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
STARRETT, C. E.		816000												
RYALS, N. J.		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534				
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-
WYRICK & HUGHES		945880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
RYALS, SHELLY		7												
		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (6300)				75668 855	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC				250964												
RYALS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6262 - 6270				
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	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-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)				75668 945	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
SHAY				WELL #:	1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7782 - 7786				
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 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	209	302	1		83
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	227	166	1		144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	220	266	1		98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	223	256	1		65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	159	168	1		56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	203	174	1		85

SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6590 - 6594				
08	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	113	2	116	9	Y	105	113	1		17
09	180 N	147	-0-	-33	B	-0-	61	2	86	9	Y	78	76	1		19
10	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	63	2	88	9	Y	80	86	1		13
11	180 N	47	-0-	-133	B	-0-	28	2	19	9	Y	17	24	1		6
12	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	15	2	21	9	Y	19	21	1		4
01	155 N	25	-0-	-130	B	-0-	7	2	18	9	Y	16	16	1		4

REICHERT (FRIO 3040)				75708 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.				178381												
WENDEL, ALONZO ET UX				WELL #:	2A	RRCID ->	145896	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3061 - 3066				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REICHERT (FRIO 3530)				75708 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.				178381												
WENDEL, ALONZO ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	146730	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3538 - 3541				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REICHERT (MIOCENE 1800)				75708 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.				178381												
PREISS, PRESTON ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	123026	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 1825 - 1829				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REICHERT (MIOCENE 1800)		//CONT.//		75708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CORE E & P CORP.		//CONT.//		178381											
PRESTON PREISS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	145927	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1824 -	1830			
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	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-

REIFFERT (YEGUA 5160)				75745 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT							
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
REIFFERT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	190358	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	13520 PERF.	5162 -	5168			
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-

REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190								
REIFFERT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214750	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5528 -	5578
08	3469	3469	-0-	-0-	-0-	150	1	3311	2	N	7	93
09	4249	4249	-0-	-0-	-0-	180	1	4067	2	N	2	95
10	4352	4352	-0-	-0-	-0-	186	1	4145	2	N	19	114
11	4022	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3819	2	N	48	162
*12	4248	4248	-0-	-0-	-0-	162	1	4080	2	N	5	167
*01	3627	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3469	2	N	7	174

RENGER (WILCOX 7900)				75947 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
SMOTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	213290	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12842 PERF.	7928 -	8255
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-

RENGER (WILCOX 12600)				75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612 PERF.	13072 -	13354
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-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13290 - 13760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08		11129 X	8027	-0-	-3102 B	-0-	276 1	7742 2	Y	8	8 8	-0-	
							9 9						
09		10680 X	9964	-0-	-716 B	-0-	220 1	9741 2	Y	3	3 8	-0-	
							3 9						
10		10695 X	9857	-0-	-838 B	-0-	86 1	9730 2	Y	37	37 8	-0-	
							41 9						
11		10041 X	10041	-0-	-0- B	-0-	121 1	9800 2	Y	109	109 8	-0-	
							120 9						
12		10922 X	10922	-0-	-0- B	-0-	32 1	10844 2	Y	42	42 8	-0-	
							46 9						
*01		10658 X	10658	-0-	-0- B	-0-	15 1	10630 2	Y	12	12 8	-0-	
							13 9						

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814			
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-		

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.12630 - 13776			
08		1829 X	681	-0-	-1148 B	-1469581	131 1	550 2	Y	-0-	94		
09		900 X	254	-0-	-646 B	-1469581	27 1	227 2	Y	-0-	94		
10		1829 X	443	-0-	-1386 B	-1469581	19 1	424 2	Y	-0-	94		
11		1770 X	277	-0-	-1493 B	-1469581	18 1	259 2	Y	-0-	94		
12		1829 X	546	-0-	-1283 B	-1469581	1 1	545 2	Y	-0-	94		
01		682 X	492	-0-	-190 B	-1469581	492 2		Y	-0-	94		

KLIMITCHECK G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12781 - 14828			
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-		

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228589		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 15274		PERF.13489 - 14597			
08		13206 X	11827	-0-	-1379 B	-0-	403 1	11326 2	Y	89	140 1	1 8	197
							98 9						
09		12480 X	11753	-0-	-727 B	-0-	254 1	11232 2	Y	243	143 1	1 8	296
							267 9						
10		12348 X	12348	-0-	-0- B	-0-	103 1	11632 2	Y	557	557 8		296
							613 9						
*11		11640 X	11558	-0-	-82 B	-0-	140 1	11365 2	Y	48	194 1	114 7	10
							53 9				26 8		
12		12152 X	11566	-0-	-586 B	-0-	34 1	11510 2	Y	20	8 1	9 8	13
							22 9						
01		12152 X	11985	-0-	-167 B	-0-	17 1	11947 2	Y	19	20 1	2 8	10
							21 9						

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	14105 X	13858	-0-	-247 B	-0-	1816	1	12031	2	N	10	148
09	13650 X	12552	-0-	-1098 B	-0-	1758	1	10791	2	N	3	151
10	14043 X	13413	-0-	-630 B	-0-	1859	1	11552	2	N	2	153
11	13590 X	13344	-0-	-246 B	-0-	2082	1	11252	2	N	9	162
12	13857 X	13141	-0-	-716 B	-0-	2031	1	11100	2	N	9	171
01	13857 X	10068	-0-	-3789 B	-0-	1481	1	8584	2	N	3	151 1 23

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 229858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12576 - 14052		
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	131	1	868	2	N	4	62
09	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	122	1	747	2	N	-0-	62
10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	133	1	829	2	N	-0-	62
11	960 N	335	-0-	-625 B	-0-	52	1	283	2	N	-0-	62
12	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	143	1	780	2	N	-0-	62
*01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	195	1	1132	2	N	-0-	23 1 39

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14178 - 14524		
08	11470 X	11126	-0-	-344 B	-0-	1459	1	9667	2	N	-0-	83
09	10860 X	9326	-0-	-1534 B	-0-	1356	1	7970	2	N	-0-	83
10	10083 X	10083	-0-	-0- B	-0-	1658	1	8425	2	N	-0-	83
11	10770 X	9217	-0-	-1553 B	-0-	1692	1	7525	2	N	-0-	16 7 67
12	11129 X	9409	-0-	-1720 B	-0-	1717	1	7692	2	N	-0-	67
01	11129 X	8540	-0-	-2589 B	-0-	1521	1	7019	2	N	-0-	67

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534		
08	11408 X	10507	-0-	-901 B	-0-	1378	1	9129	2	Y	-0-	118
09	11040 X	7908	-0-	-3132 B	-0-	1108	1	6800	2	Y	-0-	118
10	11408 X	9163	-0-	-2245 B	-0-	1270	1	7892	2	Y	1	119
11	10500 X	9706	-0-	-794 B	-0-	1514	1	8184	2	Y	7	126
12	10509 X	8358	-0-	-2151 B	-0-	1292	1	7058	2	Y	7	133
01	10509 X	6273	-0-	-4236 B	-0-	922	1	5345	2	Y	5	138

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022		
08	1209 N	1037	-0-	-172 B	-0-	35	1	994	2	Y	7	1 1 7 8 1
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	20	1	889	2	Y	1	1 8 1
10	1116 N	867	-0-	-249 B	-0-	8	1	858	2	Y	1	1 8 1
*11	990 N	837	-0-	-153 B	-0-	10	1	797	2	Y	27	1 7 27 8 -0-
12	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	3	1	1027	2	Y	30	30 8 -0-
*01	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	1	1	992	2	Y	2	2 8 -0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14135 - 14184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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-

RODEN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	242112	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.13708 - 14466		
08	4774 X	4233	-0-	-541	B	-0-	555	1	3678	2	Y	-0-	22
09	4290 X	3910	-0-	-380	B	-0-	548	1	3362	2	Y	-0-	22
10	4444 X	4444	-0-	-0-	B	-0-	616	1	3828	2	Y	-0-	22
11	4170 X	3870	-0-	-300	B	-0-	604	1	3266	2	Y	-0-	22
12	4247 X	3814	-0-	-433	B	-0-	590	1	3224	2	Y	-0-	22
01	4433 X	3468	-0-	-965	B	-0-	510	1	2958	2	Y	-0-	22

JAMEX, INC.		429659		WELL #:		1	RRCID ->	254202	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14249 - 14425
08	3376 X	3376	-0-	-0-	B	-0-	3363	2	13	9	N	12	127
09	2972 X	2972	-0-	-0-	B	-0-	2885	2	87	9	N	79	50
10	2074 X	2074	-0-	-0-	B	-0-	2057	2	17	9	N	15	65
11	1744 X	1744	-0-	-0-	B	-0-	1734	2	10	9	N	9	74
*12	1782 X	1782	-0-	-0-	B	-0-	1622	2	160	9	N	145	28
*01	1931 X	1931	-0-	-0-	B	-0-	1914	2	17	9	N	15	43

RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CLARON CORPORATION		158276		WELL #:		1	RRCID ->	124173	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 2940 - 2943
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-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #:		2W	RRCID ->	224709	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10528	PERF. 3300 - 3850
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-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240)		76396 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY		076830		WELL #:		1	RRCID ->	125002	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2238 - 2241
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-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA) 76396 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1B RRCID -> 151540 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5194

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	3100 #	2900	-0-	-200	-0-	20 1	2880 2	N	-0-			-0-
09	3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	30 1	3218 2	N	-0-			-0-
10	3472 #	1	-0-	-3471	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	3360 #	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			-0-
*12	3472 #	1129	-0-	-2343	-0-	110 1	1019 2	N	-0-			-0-
01	3348 #	238	-0-	-3110	-0-	80 1	158 2	N	-0-			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

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	2325 #	1772	-0-	-553	-0-	30 1	1741 2	N	1			164
09	1770 #	1404	-0-	-366	-0-	1 9	1374 2	N	-0-			164
10	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	30 1	1692 2	N	5			169
11	1710 N	1267	-0-	-443	-0-	6 9	1237 2	N	-0-			169
12	1457 N	399	-0-	-1058	-0-	30 1	376 2	N	3			172
01	1736 N	182	-0-	-1554	-0-	20 1	172 2	N	-0-			172

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

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	1674 #	1603	-0-	-71	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
09	2100 #	1332	-0-	-768	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
10	4202	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-			-0-
11	2100 #	1513	-0-	-587	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
01	3720	576	-0-	-3144	-0-	576 2		N	-0-			-0-

RIGGS (2000) 76683 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 FOERSTER WELL #: 1 RRCID -> 160401 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

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	T. A.	63	-0-	63	63	63 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	60	-0-	60	123	60 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	61	-0-	61	184	61 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	61	-0-	61	245	60 2	1 9	Y	1			1
*12	T. A.	35	-0-	35	280	35 2		Y	-0-	1 0		-0-
*01	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERDALE (1900)		77017 558		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
EAF OIL & GAS CORPORATION		238192										
HUBER		WELL #: 1		RRCID -> 083732		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 1916 - 1936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)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-

HUBER		WELL #: 2		RRCID -> 088629		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 1920 - 1926		
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-

HUBER		WELL #: 3		RRCID -> 102738		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 1926 - 1932		
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-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA		WELL #: 3 B		RRCID -> 103562		COMPL. DATE 12/19/1982		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 1892 - 1898		
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-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 103644		COMPL. DATE 01/09/1983		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 1933 - 1935		
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-

RIVERDALE (2000)		77017 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
EAF OIL & GAS CORPORATION		238192										
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 077091		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2004 - 2009		
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

RIVERDALE (2000)		//CONT.//		77017 620	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		238192											
MCGLOTHING "B", ANNA DEA		WELL #:		1 B	RRCID ->	103563	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2000 - 2006			
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	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-
RIVERDALE (2315)		//CONT.//		77017 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		238192											
HUBER		WELL #:		4	RRCID ->	104217	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3527	PERF.	2314 - 2328			
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-
HUBER		WELL #:		5	RRCID ->	137990	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2744 - 2754			
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-
RIVERDALE (2350 FRIO)		//CONT.//		77017 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD								
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		238192											
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL		WELL #:		2AT	RRCID ->	077090	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2349 - 2372			
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-
ROB WELDER (WILCOX 9100)		//CONT.//		77205 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		//CONT.//		470566											
CHICAS LOCAS		WELL #:		3	RRCID ->	254587	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	16494	PERF.	9129 - 9137			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924											
VAQUERO		WELL #:		1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9314 - 9600			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-				95
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				95
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				95
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				95
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				95
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-				95

ROB WELDER (WILCOX 10,400)			77205 695		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
WELDER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 226425			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10480 - 10520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT

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-

ROCHE (6000 SAND)			77538 747		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095									
ROCHE			WELL #: 8		RRCID -> 251219			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705	
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-

ROCHE			WELL #: 9		RRCID -> 261759			COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282	
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-

ROCHE (6400)			77538 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
H & D OPERATING COMPANY			340213									
ROCHE, K. D. A			WELL #: 27		RRCID -> 148070			COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462	
08	1178 N	769	-0-	-409	-0-	53	1	716	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	597	-0-	-513	-0-	37	1	560	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	349	-0-	-829	-0-	46	1	303	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	305	-0-	-445	-0-	27	1	278	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	28	1	337	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A			WELL #: 20		RRCID -> 158279			COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433	
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

ROCHE, K. D. "A"			WELL #: 29		RRCID -> 177895			COMPL. DATE 04/25/2000			TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557	
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	17	1	215	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	145	-0-	-155	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	57	-0-	-222	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
H & D OPERATING COMPANY		//CONT.// 340213												
ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570					
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576					
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761					
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562					
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573					
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
ROCHE		WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560					
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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095											
ROCHE		WELL #:		1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7510 - 7516			
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	240	171	1		179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	175	1		221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	182	1		246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	343	1		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206				310
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				310

ROCHE		WELL #:		2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7528 - 7538			
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-

ROCHE		WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7373 - 7379			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ENERGY INTERNATIONAL				251968											
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A 3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	5060 - 5063			
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-

ROCK RIDGE (800)				77627 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755											
HALL, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109694	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	830 - 838			
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-

ROLLEM (1ST REAGAN)			77985 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP			495450									
YOUNTS			WELL #:	1	RRCID ->	181300	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11820 - 11850
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		9276	2300	-0-	-6976	-0-	138 1	2162 2	N	-0-		347
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	48 1	123 2	N	-0-		347
10		1488	72	-0-	-1416	-0-	18 1	54 2	N	-0-		347
11		1440	32	-0-	-1408	-0-	18 1	14 2	N	-0-		347
12		1488	367	-0-	-1121	-0-	126 1	241 2	N	-0-		347
01		1488	128	-0-	-1360	-0-	126 1	2 2	N	-0-		347

IVIE SWD			WELL #:	2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5196
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-

ROOKE (FRIO 8660)			78123 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124									
ROOKE			WELL #:	1	RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8663 - 8672
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER												

ROSS WELLS (MIOCENE)			78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104									
SCHINDLER ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	163772	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1464 - 1470
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-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	172635	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1458 - 1464
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-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	177174	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1497 - 1501
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-

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	AMT	CODE	BALANCE

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937		WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9762 - 9856	
TURNBOW													
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2006											

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. <th colspan="2">411736 <th colspan="2">WELL #: <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - 9801 </th></th></th></th></th></th>		411736 <th colspan="2">WELL #: <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - 9801 </th></th></th></th></th>		WELL #: <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - 9801 </th></th></th></th>		RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - 9801 </th></th></th>		COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - 9801 </th></th>		TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - 9801 </th>		PERF. 9717 - 9801			
BALLARD, CLAUDE <th colspan="12"> </th>															
08	14496 X	14496	-0-	-0-	B	-0-	49	1	14267	2	N	164	177	1	365
							180	9							
09	13830 X	13830	-0-	-0-	B	-0-	50	1	13569	2	N	192	359	1	198
							211	9							
10	14205 X	14205	-0-	-0-	B	-0-	46	1	13987	2	N	156	181	1	173
							172	9							
11	12266 X	12266	-0-	-0-	B	-0-	48	1	12032	2	N	169			342
							186	9							
12	12005 X	12005	-0-	-0-	B	-0-	48	1	11786	2	N	155	353	1	144
							171	9							
*01	12418 X	12418	-0-	-0-	B	-0-	51	1	12017	2	N	318	181	1	281
							350	9							

STRADER UNIT		WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823					
08	13175 X	12033	-0-	-1142	B	-107746	40	1	11800	2	N	175	175	1	209
							193	9							
09	12750 X	11038	-0-	-1712	B	-107746	39	1	10781	2	N	198	351	1	56
							218	9							
10	11532 X	10466	-0-	-1066	B	-107746	33	1	10187	2	N	224	176	1	104
							246	9							
11	11640 X	9750	-0-	-1890	B	-107746	37	1	9450	2	N	239	178	1	165
							263	9							
12	12028 X	9855	-0-	-2173	B	-107746	39	1	9751	2	N	59			224
							65	9							
01	12028 X	8740	-0-	-3288	B	-107746	36	1	8608	2	N	87	178	1	133
							96	9							

TURNBOW		WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925					
08	6975 X	6646	-0-	-329	B	-0-	22	1	6460	2	N	149	180	1	265
							164	9							
09	6750 X	6354	-0-	-396	B	-0-	22	1	6121	2	N	192	180	1	277
							211	9							
10	6956 X	6956	-0-	-0-	B	-0-	22	1	6743	2	N	174	179	1	272
							191	9							
11	6690 X	5981	-0-	-709	B	-0-	23	1	5778	2	N	164	175	1	261
							180	9							
12	6634 X	5976	-0-	-658	B	-0-	23	1	5777	2	N	160	181	1	240
							176	9							
01	6944 X	6024	-0-	-920	B	-0-	25	1	5810	2	N	172	181	1	231
							189	9							

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

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	2077 X	1178	-0-	-899 B	-110351	4	1	1154	2	N	18			157
						20	9							
09	1830 X	1074	-0-	-756 B	-110351	4	1	1049	2	N	19			176
						21	9							
10	1612 X	4335	-0-	2723 B	-107628	14	1	4244	2	N	70	177	1	69
						77	9							
11	1140 X	1888	-0-	748 B	-106880	7	1	1835	2	N	42			111
						46	9							
12	1178 X	1205	-0-	27 B	-106853	5	1	1156	2	N	40			151
						44	9							
01	3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	3	1	719	2	N	23			174
						25	9							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-

RUDMAN (9300) 78837 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KALER ENERGY CORP. 450261
 LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 245443 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			99
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 GAUS-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) //CONT.// 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 SUNBURST, INC. 829461
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

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	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-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

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	INC G-10	3358	-0-	3358	3358	3288	2	70	9	Y	64	174	1			76
09	INC G-10	2169	-0-	2169	5527	2149	2	20	9	Y	18					94
10	INC G-10	3382	-0-	3382	8909	3342	2	40	9	Y	36					130
11	11700	2791	-0-	-8909	-0-	2749	2	42	9	Y	38					168
12	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35					203
01	3379 #	3031	-0-	-348	-0-	3007	2	24	9	Y	22					225

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 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	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-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

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	275	364	1			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	197	1			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	363	1			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	170	1			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	533	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	351	1			48

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5260 - 5266		
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	BALANCE
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	N	-0-		-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	279 2	N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 2	N	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	N	-0-		-0-
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	16 1	223 2	N	-0-		-0-
01		341 N	268	-0-	-73	-0-	28 1	240 2	N	-0-		-0-

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 262206		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 15526		PERF. 7720 - 7822		
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	BALANCE
08		0 Z	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-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7729 - 7733		
DEBORD		WELL #: 1										
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	BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324		
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	BALANCE
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	290 1	1216 2	N	4		105
09		720 N	189	-0-	-531	-0-	4 9	166 2	N	3		108
10		1550 N	642	-0-	-908	-0-	20 1	599 2	N	15		123
11		1470 N	389	-0-	-1081	-0-	3 9	361 2	N	3		126
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	17 9					126
01		651 N	52	-0-	-599	-0-	25 1					126
							3 9					
							101 2					
							52 2					

KLIMITCHEK		906420		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184		
WELL #: 4												
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	BALANCE
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	56 1	1744 2	N	23		102
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	25 9	1910 2	N	15		117
10		2759 N	2221	-0-	-538	-0-	59 1	2148 2	N	10		127
11		1770 N	1628	-0-	-142	-0-	17 9	1563 2	N	8		135
12		2046 N	1203	-0-	-843	-0-	62 1	1158 2	N	7		142
01		2232 N	1614	-0-	-618	-0-	11 9					155
							56 1					
							9 9					
							37 1					
							8 9					
							53 1					
							14 9					

OIL AND GAS DIVISION

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.// 79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	14	32 1	42
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	79	34 1 1 8	86
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	2	1	271	2	Y	223	223 8	86
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	245	9	651	2	Y	32	97 1 16 8	5
12	775 N	443	-0-	-332	-0-	8	1	432	2	Y	9	4 1 3 8	7
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35	9	783	2	Y	10	10 1 2 8	5
						1	1						
						10	9						
						11	9						
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		RRCID -> 254300		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 10741		PERF.10351 - 10624			
TELTSCHICK		WELL #: 2											
08	5642 X	4806	-0-	-836	-0-	466	1	4231	3	N	99	179 1 13 8	62
09	5460 X	3991	-0-	-1469	-0-	109	9	3488	3	N	47	10 8	99
10	5642 X	3814	-0-	-1828	-0-	451	1	3324	3	N	22	3 8	118
11	5280 X	3782	-0-	-1498	-0-	52	9	3312	3	N	17		135
12	5456 X	3353	-0-	-2103	-0-	466	1	2789	3	N	89	179 1	45
01	4805 X	3370	-0-	-1435	-0-	98	9	2860	3	N	40		85
						44	9						
SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10336 - 10378			
08	4402 X	2800	-0-	-1602	-0-	2671	3	129	9	N	117	186 1	235
09	4260 X	2646	-0-	-1614	-0-	2535	3	111	9	N	101	187 1	149
10	4402 X	75	-0-	-4327	-0-	8	3	67	9	N	61		210
11	2790 X	239	-0-	-2551	-0-	116	3	123	9	N	112		322
12	2883 X	102	-0-	-2781	-0-	1	3	101	9	N	92	190 1	224
*01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		224
SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355			
08	14973 X	8608	-0-	-6365	-0-	8569	3	39	9	N	35		274
09	14490 X	8183	-0-	-6307	-0-	8183	3			N	-0-		274
10	14973 X	7527	-0-	-7446	-0-	7527	3			N	-0-		274
11	8430 X	5495	-0-	-2935	-0-	5495	3			N	-0-		274
12	8711 X	5327	-0-	-3384	-0-	5327	3			N	-0-		274
01	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT		274
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201			
08	38285 X	32997	-0-	-5288	-0-	32795	3	202	9	N	184	189 1	234
09	36960 X	29773	-0-	-7187	-0-	29560	3	213	9	N	194		428
10	35898 X	32108	-0-	-3790	-0-	31958	3	150	9	N	136	379 1	185
11	34170 X	26779	-0-	-7391	-0-	26634	3	145	9	N	132		317
12	35309 X	25003	-0-	-10306	-0-	24672	3	331	9	N	301	189 1	429
01	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT		429

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
 PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

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	15128 X	12029	-0-	-3099	-0-	11842	3	187	9	N	170	170	1	214	
09	14640 X	10535	-0-	-4105	-0-	10406	3	129	9	N	117	178	1	153	
10	13423 X	10990	-0-	-2433	-0-	10857	3	133	9	N	121	178	1	96	
11	11640 X	8983	-0-	-2657	-0-	8882	3	101	9	N	92			188	
12	12028 X	8794	-0-	-3234	-0-	8768	3	26	9	N	24			212	
01	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			212	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

08	INC G-10	1221	-0-	1221	294770	1221	3			N	-0-			277
09	INC G-10	665	-0-	665	295435	665	3			N	-0-			277
10		7956	-0-	-6173	289262	1783	3			N	-0-			277
11		14040	-0-	-12108	277154	1932	3			N	-0-			277
*12		14508	-0-	-12513	264641	1995	3			N	-0-			277
*01	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	263432					N	NO RPT			277

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

08	899 N	3	-0-	-896	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

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-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

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-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

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	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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

08	558 N	377	-0-	-181	-0-	377 1	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 1	N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 1	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 1	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 1	N	-0-			-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

*08	6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
*09	5880	-0-	-0-	-5880	-0-		N	-0-			-0-
*10	6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
*11	5880	-0-	-0-	-5880	-0-		N	-0-			-0-
*12	6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
*01	6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

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-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
 NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 223204 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1431 - 1433

08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-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-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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-

SALEM (1500)		//CONT.//		79782 172	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PINE RIDGE OPERATING, L.P.				665657								
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #:		4	RRCID -> 269130	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 1432	-	1434		
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	1875	-0-	-0-	-1875 B	11239			N	-0-			-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500 B	3739			N	-0-			-0-
10	3739	-0-	-0-	-3739 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-

SALEM (1600)				79782 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 141990	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 1628	-	1635		
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-

SALEM (1750)				79782 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122								
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 154187	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 3006	PERF. 1712	-	1720		
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-

SALEM (1800)				79782 344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		29	RRCID -> 207901	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 2557	PERF. 1790	-	1800		
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 1		N	-0-			-0-
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 1		N	-0-			-0-
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	306 1		N	-0-			-0-
11	330 #	124	-0-	-206	-0-	124 1		N	-0-			-0-
12	341 #	40	-0-	-301	-0-	40 1		N	-0-			-0-
01	341 #	31	-0-	-310	-0-	31 1		N	-0-			-0-

SALEM (2000)				79782 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122								
MUSSELMAN, ROSE		WELL #:		3A	RRCID -> 125095	COMPL. DATE 09/11/1986	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2012	-	2046		
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-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
 NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

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

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

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-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
09	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-			-0-
11	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
12	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
*01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

08	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-			-0-
09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
10	8928 X	6982	-0-	-1946	-0-	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
11	8640 X	1052	-0-	-7588	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
12	8928 X	1758	-0-	-7170	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
01	8928 X	1036	-0-	-7892	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 MUSSELMAN-MCCAN WELL #: 1 RRCID -> 232572 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3261 - 3266

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

SALEM (3400) //CONT.// 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	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-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

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-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

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-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

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-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832				
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	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-
DIEBEL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753				
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-
BEACH OIL & GAS, INC.		058921											
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740				
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-
SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921				
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-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946				
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-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
MEEK		WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810 PERF. 2320 - 2323				
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-

SALEM, EAST (2400)		//CONT.// 79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721								
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 214623		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 2317		
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13										

MUSSELMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 229484		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2013 - P&A 01-03-13										

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 254598		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539		
08	7130 X	5887	-0-	-1243	-0-	350 1	5537 3	N	-0-	-0-
09	6900 X	5490	-0-	-1410	-0-	350 1	5140 3	N	-0-	-0-
10	7130 X	6553	-0-	-577	-0-	64 1	6489 3	N	-0-	-0-
11	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	68 1	7129 3	N	-0-	-0-
12	7130 X	6076	-0-	-1054	-0-	61 1	6015 3	N	-0-	-0-
01	6541 X	6067	-0-	-474	-0-	59 1	6008 3	N	-0-	-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522		
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-

MUSSELMAN		WELL #: D 1		RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631		
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-

KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 235711		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646		
08	3100 N	1736	-0-	-1364	16986	186 1	1550 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	1408	-0-	-1592	15394	150 1	1258 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	1736	-0-	-1364	14030	186 1	1550 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	1680	-0-	-1320	12710	180 1	1500 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	1736	-0-	-1364	11346	186 1	1550 2	N	-0-	-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	9610			N	NO RPT	-0-

SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
MEEK		WELL #: A 2		RRCID -> 215282		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445		
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-

SALEM, S.E. (2400)		//CONT.// 79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039						
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	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-

SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996						
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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC		189894												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428						
08	4743 #	2834	-0-	-1909	-0-	108 1	2712 2	Y	13					67
09	4590 #	2780	-0-	-1810	-0-	106 1	2644 2	Y	27	79	1			15
10	4743 #	4310	-0-	-433	-0-	160 1	3989 2	Y	146	133	1			28
11	4470 #	2671	-0-	-1799	-0-	161 1	2547 2	Y	20					48
12	3658 #	3409	-0-	-249	-0-	127 1	3165 2	Y	106	144	1			10
*01	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	117 9	3251 2	Y	162	143	1			29
						130 1								
						178 9								

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC		189894												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474						
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-

LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A						
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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
					UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	13 1	317 2	Y		-0-			67
09	270 #	262	-0-	-8	-0-	10 1	252 2	Y		-0-			67
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	11 1	287 2	Y		7	7 1		67
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	8 9							
12	341 #	298	-0-	-43	-0-	9 1	228 2	Y		-0-			67
						11 1	283 2	Y		4	4 1		67
01	341 #	309	-0-	-32	-0-	4 9							
						12 1	289 2	Y		7	7 1		67
						8 9							

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

08	3534	2565	-0-	-969	-0-	98 1	2454 2	Y		12			53
09	3420	2500	-0-	-920	-0-	13 9	2379 2	Y		24	63 1		14
10	3534	2816	-0-	-718	-0-	26 9	2609 2	Y		94	90 1		18
11	3150 #	2323	-0-	-827	-0-	104 1	2209 2	Y		24			42
12	3131 #	2936	-0-	-195	-0-	103 9							
						88 1	2745 2	Y		74	107 1		9
*01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	110 1	2377 2	Y		118	106 1		21
						81 9							
						95 1							
						130 9							

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

08	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	45 1	1115 2	Y		6			18
09	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	7 9	1036 2	Y		10	22 1		6
10	1333 #	708	-0-	-625	-0-	41 1	656 2	Y		24	25 1		5
11	1290 #	1234	-0-	-56	-0-	11 9							
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	26 1	1168 2	Y		17			22
						26 9							
*01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	47 1	1452 2	Y		29	46 1		5
						19 9							
						58 1	1136 2	Y		56	51 1		10
						32 9							
						45 1							
						62 9							

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

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

SAN DOMINGO, S. (1250)		80195 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
OSYKA OIL & GAS, INC.		628103												
SHAW, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 151505		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1236 - 1238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L)		80197 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ADJ COMPANY		007915												
SHAW, JOHN B.		WELL #: B 4		RRCID -> 097231		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 2690 - 2695				
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-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)		80280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
PICKETT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259567		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 13799		PERF. 16199 - 17912		
08	5802 R	5802	-0-	-0-	-0-	485 1	4465 3	N	650	690	1	175
						137 4	715 9					
09	5462 R	5462	-0-	-0-	-0-	582 1	4156 3	N	571	348	1	398
						96 4	628 9					
10	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	601 1	4250 3	N	553	348	1	603
						106 4	608 9					
11	5580 #	5548	-0-	-32	-0-	582 1	4350 3	N	495	695	1	403
						71 4	545 9					
12	6006 R	6006	-0-	-0-	-0-	601 1	4586 3	N	570	346	1	627
						192 4	627 9					
01	5797 #	5291	-0-	-506	-0-	601 1	4060 3	N	391			1018
						200 4	430 9					

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS		076838										
SANGER HEIRS 391		WELL #: 1		RRCID -> 110561		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 10300 - 10337		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	103 1	28 2	N	10			94
						11 9						
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	41 1	11 2	N	1			95
						1 9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53 1	31 2	N	10			105
						11 9						
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97 1	23 2	N	9			114
						10 9						
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	134 1	45 2	N	10			124
						11 9						

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838									
SANGER HEIRS 392		WELL #:		1LT	RRCID ->	114492	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	13218	PERF.10270	- 10344	
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		186 N	166	-0-	-20	-0-	131 1	35 2	N	-0-			135
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	169 1	47 2	N	-0-			135
10		403 N	224	-0-	-179	-0-	192 1	32 2	N	-0-			135
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	118 1	68 2	N	-0-			135
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	203 1	46 2	N	-0-			135
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			135

SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT	RRCID ->	116097	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10341	- 10473	
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	169 1	45 2	N	-0-			-0-
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	61 1	17 2	N	-0-			-0-
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	39 1	7 2	N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	73 1	42 2	N	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	62 1	15 2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10282	- 10330	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	134 1	36 2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	103 1	60 2	N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	194 1	44 2	N	-0-			-0-
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	236 1	82 2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-C	RRCID ->	160369	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 2860	- 2870	
08		4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	265 1	3054 2	N	-0-			64
09		4200 X	2621	-0-	-1579	-0-	275 1	2346 2	N	-0-			64
10		4092 X	3105	-0-	-987	-0-	261 1	2844 2	N	-0-			64
11		3540 X	3345	-0-	-195	-0-	210 1	2983 2	N	138	175 1		27
							152 9						
12		3317 X	3268	-0-	-49	-0-	241 1	3027 2	N	-0-			27
01		3317 X	2919	-0-	-398	-0-	244 1	2675 2	N	-0-			27

WOOD		WELL #:		58	RRCID ->	181582	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 2860	- 2864	
08		2511 X	2018	-0-	-493	-0-	161 1	1857 2	N	-0-			-0-
09		2430 X	1515	-0-	-915	-0-	159 1	1356 2	N	-0-			-0-
10		2263 X	1979	-0-	-284	-0-	167 1	1812 2	N	-0-			-0-
11		1950 X	1034	-0-	-916	-0-	68 1	966 2	N	-0-			-0-
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	206513	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2644	- 2648	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013													

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621							
RIVER RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	220836	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2906 - 2908
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	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-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429				CNTY: GOLIAD			
KOONTZ "B"		WELL #:		5	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 2928 - 2932
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-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: GOLIAD			
HARITHAS, ANN W.		WELL #:		6	RRCID ->	159372	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 2869 - 2873
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-
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 2860 - 2863
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-
SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-C	RRCID ->	156537	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4158 - 4168
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-
WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4068 - 4090
08	INJECT	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-

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD F		WELL #:		69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4174 - 4194
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-

SARCO CREEK (4140, STRAY)				81077 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		15 T	RRCID ->	053837	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	930 #	840	-0-	-90	-0-	181	1	659	2	N	-0-	-0-
09	810 #	734	-0-	-76	-0-	206	1	528	2	N	-0-	-0-
10	837 #	752	-0-	-85	-0-	160	1	592	2	N	-0-	-0-
11	810 #	775	-0-	-35	-0-	159	1	616	2	N	-0-	-0-
12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	195	1	729	2	N	-0-	-0-
*01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	2	N	-0-	-0-

SARCO CREEK (4240)				81077 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-T	RRCID ->	160543	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4242 - 4246
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	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-

SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4555 - 4560
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	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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 - 4437
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	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-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

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

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	872	1	30	2	N	130	164	1	36
						143	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			144			180
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			131			146
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N			110	165	1	88
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N			121	168	1	41
*01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	902	1	24	2	N	131			172
						144	9							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

08	124 X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	120 X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	93 X	23	-0-	-70	-0-	11	1	12	2	N	-0-			-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	82	1	80	2	N	-0-			-0-
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	2	N	-0-			-0-
*01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	87	1	88	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	462	1	1584	2	N	79	172	1	163
						87	9							
09	2160 X	1735	-0-	-425	-0-	467	1	1172	2	N	87			250
						96	9							
10	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	487	1	1386	2	N	73	168	1	155
						80	9							
11	2160 X	1865	-0-	-295	-0-	425	1	1345	2	N	86			241
						95	9							
12	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	450	1	1309	2	N	101	169	1	173
						111	9							
01	2139 X	1982	-0-	-157	-0-	494	1	1399	2	N	81			254
						89	9							

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
WOOD "H"		WELL #:		87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824				
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		713 X	713	-0-	-0-	-0-	305 1	408 2	N		-0-			77
09		660 X	553	-0-	-107	-0-	286 1	267 2	N		-0-			77
10		682 X	596	-0-	-86	-0-	270 1	326 2	N		-0-			77
11		690 X	623	-0-	-67	-0-	268 1	355 2	N		-0-			77
12		713 X	643	-0-	-70	-0-	303 1	340 2	N		-0-			77
01		713 X	623	-0-	-90	-0-	300 1	323 2	N		-0-			77

WOOD "E"		WELL #:		95		RRCID -> 205797		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-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-

WOOD		WELL #:		93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790				
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	732 1	4467 2	N		-0-			-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	665 1	2566 2	N		-0-			-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	675 1	3685 2	N		100			100
							110 9							
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	684 1	4096 2	N		105	178 1		27
							116 9							
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	658 1	4374 2	N		-0-			27
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	644 1	4234 2	N		-0-			27

WOOD		WELL #:		108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E"		WELL #:		101		RRCID -> 214333		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834				
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-

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
WOOD		WELL #:		59		RRCID -> 177197		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022				
08	837	X	520	-0-	-317	-0-	112 1	408 2	N		-0-			-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	181 1	466 2	N		-0-			-0-
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	204 1	753 2	N		-0-			-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	199 1	772 2	N		-0-			-0-
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	175 1	657 2	N		-0-			-0-
01	961	X	916	-0-	-45	-0-	214 1	702 2	N		-0-			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

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

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

08		3596 X	1890	-0-	-1706	-0-		151	1	1739	2	N	-0-				-0-
09		3480 X	1045	-0-	-2435	-0-		110	1	935	2	N	-0-				-0-
10		3503 X	1689	-0-	-1814	-0-		142	1	1547	2	N	-0-				-0-
11		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		148	1	2097	2	N	-0-				-0-
12		1891 X	1379	-0-	-512	-0-		102	1	1277	2	N	-0-				-0-
01		1891 X	737	-0-	-1154	-0-		62	1	675	2	N	-0-				-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		303	1	1038	2	N	-0-				-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-		277	1	695	2	N	-0-				-0-
10		1519 N	958	-0-	-561	-0-		277	1	681	2	N	-0-				-0-
11		1290 N	977	-0-	-313	-0-		235	1	742	2	N	-0-				-0-
12		992 N	934	-0-	-58	-0-		239	1	695	2	N	-0-				-0-
01		961 N	873	-0-	-88	-0-		228	1	645	2	N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

08		959 N	959	-0-	-0-	-0-		297	1	662	2	N	-0-				-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-		238	1	323	2	N	-0-				-0-
10		620 N	167	-0-	-453	-0-		80	1	87	2	N	-0-				-0-
11		600 N	410	-0-	-190	-0-		103	1	307	2	N	-0-				-0-
12		589 N	443	-0-	-146	-0-		149	1	294	2	N	-0-				-0-
*01		371 N	371	-0-	-0-	-0-		165	1	206	2	N	-0-				-0-

SARCO CREEK, WEST (4200)		//CONT.//		81083 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
KOONTZ "C"				WELL #:	3	RRCID ->	119486	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4377 - 4382		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4260)				81083 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
HARKINS-O'BRIEN "A"				WELL #:	8-T	RRCID ->	162964	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4254 - 4268		
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-

SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
KOONTZ -C-				WELL #:	2	RRCID ->	126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4355 - 4360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
NSE-HARKINS				WELL #:	1	RRCID ->	256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4697 - 4703		
08	35173	18878	-0-	-16295	-0-	18868	2	10	9	N	9	176	1	133
09	2040	18219	-0-	16179	16179	18209	2	10	9	N	9			142
10	2108	17837	-0-	15729	31908	17823	2	14	9	N	13			155
11	53781	17725	-0-	-36056	-0-	17705	2	20	9	N	18	167	1	6
12	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			6
01	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			6

SARTWELLE, W. (FRIO 3250)				81144 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DJ EXPLORATION, INC.				221664										
LEGACY				WELL #:	4	RRCID ->	195339	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3453 - 3457		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124							
CULLEN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5619 - 5621	
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-
SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354	
08	4743 X	2748	-0-	-1995 B	-0-	64 1	2684 3	Y	-0-
09	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	86 1	3644 3	Y	-0-
10	4185 X	3511	-0-	-674 B	-0-	89 1	3412 3	Y	9
						10 9			
11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	115 1	4114 3	Y	-0-
12	3844 X	2975	-0-	-869 B	-0-	77 1	2898 3	Y	-0-
01	3844 X	3697	-0-	-147 B	-0-	79 1	3618 3	Y	-0-
NORMA STEINMANN		WELL #: 1		RRCID -> 228004		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859	
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-
BOOTHE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890	
08	6727 X	5276	-0-	-1451 B	-0-	123 1	5153 3	Y	-0-
09	5940 X	5820	-0-	-120 B	-0-	135 1	5685 3	Y	-0-
10	8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	213 1	8176 3	Y	15
						17 9			
11	5100 X	4359	-0-	-741 B	-0-	119 1	4240 3	Y	-0-
12	6014 X	3996	-0-	-2018 B	-0-	103 1	3893 3	Y	-0-
01	8401 X	4472	-0-	-3929 B	-0-	95 1	4377 3	Y	-0-
KELLEY, MYRA		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101	
08	INC G-10	7820	-0-	7820 B	7820	182 1	7638 3	N	-0-
09	INC G-10	6081	-0-	6081 B	13901	141 1	5940 3	N	-0-
10	23185 X	9284	-0-	-13901 B	-0-	236 1	9048 3	N	-0-
11	8161 X	8161	-0-	-0- B	-0-	222 1	7939 3	N	-0-
12	9145 X	7703	-0-	-1442 B	-0-	198 1	7505 3	N	-0-
01	9269 X	5594	-0-	-3675 B	-0-	119 1	5475 3	N	-0-

SAWFISH (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
MUNICH													
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	107454 X	44133	-0-	-63321 B	-0-	1030	1	43103	3	Y	-0-		-0-
09	45156 X	45156	-0-	-0- B	-0-	1044	1	44112	3	Y	-0-		-0-
10	46610 X	46610	-0-	-0- B	-0-	1184	1	45391	3	Y	32		32
11	46786 X	46786	-0-	-0- B	-0-	1272	1	45491	3	Y	21		53
12	48432 X	48432	-0-	-0- B	-0-	1244	1	47068	3	Y	109	50 1	112
*01	48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	1028	1	47278	3	Y	70		182

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1													
WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617													
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-

BOOTHE GAS UNIT NO 1													
WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913													
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-

MUNICH													
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558													
08	20987 X	20987	-0-	-0- B	-0-	490	1	20495	3	N	2		54
09	31380 X	17679	-0-	-13701 B	-0-	408	1	17251	3	N	18		72
10	32426 X	15231	-0-	-17195 B	-0-	387	1	14835	3	N	8		80
11	31380 X	10395	-0-	-20985 B	-0-	283	1	10106	3	N	5		85
12	23529 X	11436	-0-	-12093 B	-0-	294	1	11138	3	N	4		89
01	20987 X	9223	-0-	-11764 B	-0-	196	1	9020	3	N	6		95

MUNICH													
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370													
08	4185 X	3076	-0-	-1109 B	-44566	72	1	3004	3	Y	-0-		288
09	3930 X	4132	-0-	202 B	-44364	95	1	4023	3	Y	13	176 1	125
10	4061 X	2330	-0-	-1731 B	-44364	59	1	2253	3	Y	16		141
11	3930 X	3160	-0-	-770 B	-44364	86	1	3074	3	Y	-0-		141
12	4278 X	3566	-0-	-712 B	-44364	92	1	3474	3	Y	-0-	132 1	9
01	4278 X	2475	-0-	-1803 B	-44364	53	1	2422	3	Y	-0-		9

SAWFISH (EDWARDS)												CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
KEATING GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	4836 X	4344	-0-	-492 B	-0-	101 1	4243 3		N	-0-			114
09	4680 X	3694	-0-	-986 B	-0-	85 1	3590 3		N	17			131
						19 9							
10	4774 X	3983	-0-	-791 B	-0-	101 1	3868 3		N	13			144
						14 9							
11	4620 X	3748	-0-	-872 B	-0-	102 1	3646 3		N	-0-			144
12	4340 X	4085	-0-	-255 B	-0-	105 1	3980 3		N	-0-			144
01	4340 X	3735	-0-	-605 B	-0-	79 1	3656 3		N	-0-			144

MUSSELMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820													
08	12183 X	12035	-0-	-148 B	-0-	281 1	11754 3		Y	-0-			57
09	11790 X	10249	-0-	-1541 B	-0-	237 1	10012 3		Y	-0-			57
10	12183 X	11699	-0-	-484 B	-0-	297 1	11391 3		Y	10			67
						11 9							
11	11640 X	10664	-0-	-976 B	-0-	290 1	10374 3		Y	-0-			67
12	12028 X	10378	-0-	-1650 B	-0-	267 1	10111 3		Y	-0-			67
01	12028 X	9372	-0-	-2656 B	-0-	199 1	9173 3		Y	-0-			67

MUENICH													
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239													
08	11687 X	7286	-0-	-4401 B	-0-	170 1	7116 3		Y	-0-			1
09	10410 X	7961	-0-	-2449 B	-0-	184 1	7777 3		Y	-0-	1 1		-0-
10	10633 X	10518	-0-	-115 B	-0-	267 1	10251 3		Y	-0-			-0-
11	10028 X	10028	-0-	-0- B	-0-	273 1	9755 3		Y	-0-			-0-
12	10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	263 1	9936 3		Y	-0-			-0-
01	10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-	195 1	8990 3		Y	-0-			-0-

MORROW GAS UNIT NO 1													
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381													
08	26040 X	7708	-0-	-18332 B	-0-	179 1	7490 3		N	35			89
						39 9							
09	19140 X	14381	-0-	-4759 B	-0-	332 1	14008 3		N	37			126
						41 9							
10	19778 X	16485	-0-	-3293 B	-0-	417 1	15989 3		N	72			198
						79 9							
11	19140 X	16652	-0-	-2488 B	-0-	450 1	16082 3		N	109	180 1		127
						120 9							
12	14849 X	11551	-0-	-3298 B	-0-	296 1	11205 3		N	45			172
						50 9							
01	16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-	98 1	4494 3		N	17			189
						19 9							

COOK GAS UNIT NO 1													
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401													
08	50530 X	39001	-0-	-11529 B	-0-	910 1	38091 3		N	-0-			157
09	45660 X	37427	-0-	-8233 B	-0-	865 1	36562 3		N	-0-			157
10	46469 X	32039	-0-	-14430 B	-0-	815 1	31221 3		N	3			160
						3 9							
11	43110 X	14766	-0-	-28344 B	-0-	402 1	14364 3		N	-0-			160
12	42098 X	15648	-0-	-26450 B	-0-	403 1	15245 3		N	-0-			160
01	38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-	246 1	11311 3		N	-0-			160

SCHROEDER (FRIO 2830)			81559 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.			178381										
WENDEL, A.			WELL #:	1R	RRCID ->	182103	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2832 - 2836	
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	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-

SCHROEDER (3700)			81559 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
STUART, H. A.			828172										
JASCHKE, ARMIN ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	073397	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	3897	PERF.	3787 - 3790	

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-

SCHROEDER (5300 YEGUA)			81559 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.			573226										
FISHBECK			WELL #:	1	RRCID ->	207913	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5109 - 5147	

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

SCHULZ (EDWARDS)			81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
BROWNING, LANDON			103003										
SCHULZ			WELL #:	1	RRCID ->	080573	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	13988	PERF.	13547 - 13699	

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-

SCHULZ, J. GERALD			81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
SCHULZ			103003										
SCHULZ, J. GERALD			WELL #:	1	RRCID ->	086339	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13619 - 13731	

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-

SCHWARTZ (700)			81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WILLEFORD, BILLY RAY			924355										
WILLEFORD, B. R.			WELL #:	1	RRCID ->	004101	COMPL. DATE	02/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	754 - 759	

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-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001													

GARRISON LTD. 295861
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

08	8091 X	6361	-0-	-1730	-0-	6327	3	34	9	N	31		228
09	7830 X	6048	-0-	-1782	-0-	6022	3	26	9	N	24	190 1	62
10	7347 X	6436	-0-	-911	-0-	6393	3	43	9	N	39		101
11	6150 X	2672	-0-	-3478	-0-	2663	3	9	9	N	8		109
12	6355 X	2363	-0-	-3992	-0-	2350	3	13	9	N	12		121
01	6448 X	3425	-0-	-3023	-0-	3395	3	30	9	N	27		148

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998													

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
 FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

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-

SHARONLEE (SLIGO)			82721 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617														
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 235990			COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828						
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		16120 X	14396	-0-	-1724	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
09		17130 X	12692	-0-	-4438	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10		17701 X	12069	-0-	-5632	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
11		17130 X	10406	-0-	-6724	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12		16926 X	10191	-0-	-6735	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01		14384 X	8804	-0-	-5580	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254612			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816						
08		357120 X	312828	-0-	-44292	-0-	312828	2			N	-0-					-0-
09		345600 X	308370	-0-	-37230	-0-	308370	2			N	-0-					-0-
10		337373 X	316748	-0-	-20625	-0-	316748	2			N	-0-					-0-
11		312960 X	308403	-0-	-4557	-0-	308403	2			N	-0-					-0-
12		321191 X	314901	-0-	-6290	-0-	314901	2			N	-0-					-0-
01		318649 X	310671	-0-	-7978	-0-	310671	2			N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC			875670														
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 117743			COMPL. DATE 09/29/1989			TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794						
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-

WAGNER OIL COMPANY			891175														
SHARONLEE (SWD)			WELL #: 1		RRCID -> 127105			COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709						
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-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)			82722 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY			891175														
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 122850			COMPL. DATE 08/26/1990			TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727						
08		15376 #	13240	-0-	-2136	-0-	13240	3			Y	-0-					-0-
09		14340 #	12038	-0-	-2302	-0-	12038	3			Y	-0-					-0-
10		14229 #	13929	-0-	-300	-0-	13929	3			Y	-0-					-0-
11		22099	22099	-0-	-0-	-0-	22099	3			Y	-0-					-0-
*12		18355	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3			Y	-0-					-0-
*01		21265	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARPS LAKE, N. (5040)			82757 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WELDER 'C'			WELL #:	10	RRCID ->	234179	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5034 - 5040
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 #	2705	-0-	-23	-0-	159 1	1363 2	N	1075	1291 1	274	
						1183 9						
09	2700 #	2681	-0-	-19	-0-	177 1	1416 2	N	989	955 1	308	
						1088 9						
10	2790 #	2703	-0-	-87	-0-	151 1	1478 2	N	976	960 1	324	
						1074 9						
11	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	170 1	1864 2	N	929	966 1	287	
						1022 9						
12	2759 #	1109	-0-	-1650	-0-	4 1	409 2	N	633	636 1	284	
						696 9						
01	2759 #	2053	-0-	-706	-0-	8 1	870 2	N	1068	955 1	397	
						1175 9						

SHERIFF (CONSOLIDATED)			83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC			276936									
BOYD, HENRY C.			WELL #:	3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5579 - 5594
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-

SHOFNER, W.A.			WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5574 - 5581
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-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #:	2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5578 - 5583
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, FRANK			WELL #:	2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5596 - 5603
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 1		N	-0-			-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 1		N	-0-			-0-
10	899 X	870	-0-	-29	-0-	870 1		N	-0-			-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-			-0-
12	930 X	900	-0-	-30	-0-	900 1		N	-0-			-0-
01	930 X	900	-0-	-30	-0-	900 1		N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1)			83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			276936									
BOYD, ALEX			WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5661 - 5667	
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	PROD	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-

SHOFNER, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		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-

BOYD, ALEX			WELL #: 1		RRCID -> 134156		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5595 - 5605	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2)			83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			276936									
BOYD, ALEX			WELL #: 3 L		RRCID -> 033747		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5692	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A.			WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655	
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-

MICHOT, MRS. KATE B.			WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5633 - 5642	
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-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
SHOPNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610		
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	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-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688		
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-
SHOPNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
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-
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621		
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-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
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-

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659	
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-

SHERIFF, EAST (8000)		83142 111		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC		945921											
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225508	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7936 - 7938	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250)		83142 444		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC		945921											
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429	
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-

SHERIFF, EAST (8340)		83142 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC		945921											
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174353	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429	
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-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)		83142 515		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC		945921											
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148749	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	8374 - 8383	
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-

SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675								
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245 PERF. 0 - 8400	
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-			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-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 7785 - 7800	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040 PERF. 8274 - 8429	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		945921								
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497 PERF. 8528 - 8584	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9161 - 9290	
08	3410 X	1705	-0-	-1705	-0-	1641 2	64 9	Y	58	124
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2436 2	56 9	Y	51	175
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2357 2	63 9	Y	57	101
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1724 2	61 9	Y	55	156
12	2573 X	1945	-0-	-628	-0-	1925 2	20 9	Y	18	136
01	2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1727 2	48 9	Y	44	180

SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954 PERF. 1730 - 1736	
08	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-	-0-
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-	-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1		RRCID -> 121577		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978		
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	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1174 1	6961 2	N	-0-	-0-
09	5790 X	5668	-0-	-122	-0-	1156 1	4512 2	N	-0-	-0-
10	6386 X	6012	-0-	-374	-0-	1155 1	4857 2	N	-0-	-0-
11	7860 X	5162	-0-	-2698	-0-	1095 1	4067 2	N	-0-	-0-
12	8122 X	4553	-0-	-3569	-0-	1260 1	3293 2	N	-0-	-0-
01	8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739 1	3213 2	N	-0-	-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126		
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-

SHERMAN OFFSHORE (3000)		83189 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 061145		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 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-

SHERMAN OFFSHORE (3900)		83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 707-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 060757		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4350 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-

SHERMAN OFFSHORE (4100)		83189 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 061329		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 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-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.)		83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 131844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770		
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	686 1	4072 2	N	-0-	-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	644 1	2515 2	N	-0-	-0-
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	705 1	2962 2	N	-0-	-0-
11	4590 X	3323	-0-	-1267	-0-	705 1	2618 2	N	-0-	-0-
12	4743 X	2166	-0-	-2577	-0-	600 1	1566 2	N	-0-	-0-
01	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221 1	962 2	N	-0-	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234												

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-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852												
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224												

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153												

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-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480												
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	47			711
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	25			736
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	32			768
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	18			786
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	29			815
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	50			865

SIERRA VISTA (SLICK A)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
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-	

SANGER HEIRS													
WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218													
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-	

SIERRA VISTA (SLICK B)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 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-	

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
CLAYTON NORTH UNIT										703124			
WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326													
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-	

SINGLETON (HOCKLEY 3800)													
ENCO EXPLORATION COMPANY										83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
MALONE										251883			
WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860													
08	3193		830	-0-	-2363	-0-	205	1	625	3	N	-0-	
09	2190 #		795	-0-	-1395	-0-	216	1	579	3	N	-0-	
10	1829 #		530	-0-	-1299	-0-	204	1	326	3	N	-0-	
11	810 #		688	-0-	-122	-0-	146	1	542	3	N	-0-	
12	837 #		587	-0-	-250	-0-	42	1	545	3	N	-0-	
01	837 #		243	-0-	-594	-0-	21	1	222	3	N	-0-	

SINGLETON (PETTUS)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC										83737 274	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
FINGER ET AL UNIT										950468			
WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444													
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	905	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1283	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1129	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	706	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	886	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	873	

SINGLETON (1900)
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.
L2 RANCH

83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
660600
WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

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	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-

SINGLETON (3950)
CHESNUTT OIL & GAS, INC.
CARPENTER, J. R.

83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
147755
WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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	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-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)
BELLOW OPERATING CO., L. C.
BEAR CREEK RANCH

83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
063857
WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON)
KEBO OIL & GAS, INC.
SMITH GILL UNIT

83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
453170
WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58			494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	339 1		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			302

SITTON (MIOCENE 1900)
GULF SANDS OIL CO.
STEEN, JOHN

83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
338530
WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

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	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-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4484 - 4492

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

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

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

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOFFORD, CORA WELL #: 1 RRCID -> 131519 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 4320 - 4324

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013												

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

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

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WOOD WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF. 12352 - 12357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-			N	-0-			-0-
09	5460 X	-0-	57 -0-	-5403 B	-0-	57	1	N	-0-			-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-			N	-0-			-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550 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-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

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-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

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-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXPRESS OIL CO. 257068
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					103
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					103
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					103
11	2460 X	2314	-0-	-146	-0-	2314	2			N	-0-					103
12	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-	1489	2			N	-0-					103
01	2914 X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	2			N	-0-					103

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					28
09	150 X	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					28
10	155 X	101	-0-	-54	-0-	101	1			N	-0-					28
11	150 X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					28
*12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					28
*01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28

SLIVA (STILLWELL) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

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-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2850)		84105 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DIRNETT, INC.		220847										
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058001		COMPL. DATE 11/23/1973		TOTAL DEPTH 4507		PERF. N/A		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-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-	

SLIVA (3100)		84105 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
WOLTERS, R. & J.		WELL #: 2		RRCID -> 004151		COMPL. DATE 01/15/1954		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3100 - 3106		
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	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		-0-		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3584 - 3594		
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	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		-0-		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066805		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 4519		PERF. N/A		
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	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		-0-		N	-0-	
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-	

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453										
WOLTERS		WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2892 - 2901		
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	2297 N	312	-0-	-1985	-0-	113	1	199	2	N	-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	134	1	193	2	N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		-0-		N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	

OIL AND GAS DIVISION

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	1929 R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
09	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
10	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
11	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
12	1922 #	1154	-0-	-768	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
01	2449 #	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2	N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-			-0-
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-			-0-
10	1054 #	894	-0-	-160	-0-	230	1	N	-0-			-0-
11	1290 #	543	-0-	-747	-0-	65	1	N	-0-			-0-
*12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
*01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	155	1	N	-0-			30
09	DLQ G-10	1540	-0-	1540	2987	150	1	N	1			31
						1	9					
10	2300 N	1833	-0-	-467	2520	155	1	N	48			79
						53	9					
11	3000 N	1607	-0-	-1393	1127	150	1	N	9			88
						10	9					
12	2844 N	1717	-0-	-1127	-0-	155	1	N	27			115
						30	9					
*01	3100 N	3791	-0-	691	691	3776	2	N	14			129

OIL AND GAS DIVISION

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

SOL PARKS (3385)		84509 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
RIVER RANCH B		WELL #:	12	RRCID ->	201301	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3366 - 3382

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013								

SOL WEST (MACKHANK)		84514 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	1	RRCID ->	086944	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9201 - 9207

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-

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	2	RRCID ->	093602	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612 - 9622

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

SOLEBERG (WILCOX)		84546 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
LEWIS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	220549	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF. 9910 - 12782

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KIDD PRODUCTION CO.														458825									
SANGER HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7268 - 7270	
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							
*02	42413 R	42413	-0-	-0-	-0-	1259	1	40702	2	N	411	535	1			208							
						452	9																
*03	44884 R	44884	-0-	-0-	-0-	13317	1	31074	2	N	448	544	1			112							
						493	9																
*04	27305 R	27305	-0-	-0-	-0-	808	1	26111	2	N	351	358	1			105							
						386	9																
*05	26817 R	26817	-0-	-0-	-0-	795	1	25700	2	N	293	265	1			133							
						322	9																
06	27315 R	27315	-0-	-0-	-0-	810	1	26184	2	N	292	179	1			246							
						321	9																
07	29776 R	29776	-0-	-0-	-0-	883	1	28557	2	N	305	362	1			189							
						336	9																
08	28504 R	28504	-0-	-0-	-0-	846	1	27357	2	N	274	359	1			104							
						301	9																
09	27330 #	27281	-0-	-49	-0-	809	1	26154	2	N	289	178	1			215							
						318	9																
10	29729 #	28082	-0-	-1647	-0-	833	1	26919	2	N	300	353	1			162							
						330	9																
11	28830 #	24220	-0-	-4610	-0-	718	1	23212	2	N	264	184	1			242							
						290	9																
12	29791 #	28245	-0-	-1546	-0-	837	1	27054	2	N	322	359	1			205							
						354	9																
01	28489 #	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					205							

SOUTHERN COMFORT (FRIO)														84741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY														180197									
BROOKING, M.M.														WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 8931 - 8939	
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-							

BROOKING, M.M.														WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796		PERF. 8854 - 8866	
08	6510	5538	-0-	-972	-0-	100	1	4944	2	N	449	355	1			313							
						494	9																
09	6300	628	-0-	-5672	-0-	20	1	463	2	N	132	177	1			268							
						145	9																
10	6510	1809	-0-	-4701	-0-	50	1	1515	2	N	222	179	1			311							
						244	9																
11	6300	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					311							
12	6510	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					311							
01	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					311							

BROOKING, M. T. #2														WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8910 - 8926	
08	26815	25447	-0-	-1368	18785	24603	2	844	9	N	767	760	1			191							
09	42547	23762	-0-	-18785	-0-	23013	2	749	9	N	681	735	1			137							
10	21967 R	21967	-0-	-0-	-0-	21301	2	666	9	N	605	580	1			162							
11	24810 #	22503	-0-	-2307	-0-	21864	2	639	9	N	581	576	1			167							
12	25637 #	25379	-0-	-258	-0-	24677	2	702	9	N	638	589	1			216							
*01	26264 R	26264	-0-	-0-	-0-	25652	2	612	9	N	556	586	1			186							

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)
COASTLAND OPERATIONS, LLC
STATE TRACT 141

84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
161954
WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

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	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-

SPEAKS (1800)
HYQUEST ENERGY, INC.
HOBBBS, BILLY JOE

84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
421495
WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

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	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
10	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
11	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
*01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, ALTON

582558
WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

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	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-

KLIMITCHEK, CARL

WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1850)
SOSSAMAN, A. D.
CLARK, S. A.

84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
802655
WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

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	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-

SPEAKS (1900)
SOSSAMAN, A. D.
CLARK, S. A.

84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
802655
WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

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	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-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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			-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-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

08	6820 #	2283	-0-	-4537	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
09	6600 #	2015	-0-	-4585	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
10	6820 #	1306	-0-	-5514	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	2490 #	237	-0-	-2253	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	5122 R	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
*01	8347	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

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-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

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-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
SMOTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275			
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	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-

VIKING VENTURES		WELL #: 1		RRCID -> 174996		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305			
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-

VIKING VENTURES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175000		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017			
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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VIKING VENTURES		WELL #: 4		RRCID -> 175238		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308			
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	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-

SPEAKS (10000 WILCOX)		84978 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WOFFORD, C. J.		935452									
WALKER LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 145256		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098			
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-		-0-
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047			
08	620 N	291	-0-	-329	-0-	65	1	226	2	Y	-0-
09	450 N	311	-0-	-139	-0-	61	1	250	2	Y	-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	67	1	286	2	Y	-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	17	1	116	2	Y	-0-
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	16	1	190	2	Y	-0-
01	341 N	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		496 X	82	-0-	-414	-0-	18 1	64 2	Y	-0-	8 1	7
09		390 X	75	-0-	-315	-0-	15 1	60 2	Y	-0-		7
10		217 X	132	-0-	-85	-0-	25 1	107 2	Y	-0-	4 1	3
11		120 X	31	-0-	-89	-0-	4 1	27 2	Y	-0-	2 1	1
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		1
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	Y	-0-	1 1	-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720												
08		713 N	640	-0-	-73	-0-	143 1	497 2	Y	-0-	3 1	3
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	131 1	535 2	Y	-0-		3
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	141 1	602 2	Y	-0-	2 1	1
11		630 N	575	-0-	-55	-0-	75 1	500 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		682 N	603	-0-	-79	-0-	46 1	557 2	Y	-0-		-0-
01		744 N	600	-0-	-144	-0-	44 1	556 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368												
08		19344 X	14390	-0-	-4954	-0-	3210 1	11179 2	Y	1	5 1	5
09		18720 X	14581	-0-	-4139	-0-	2874 1	11707 2	Y	-0-		5
10		15438 X	13651	-0-	-1787	-0-	2597 1	11054 2	Y	-0-	3 1	2
11		14940 X	14635	-0-	-305	-0-	1912 1	12723 2	Y	-0-	1 1	1
12		15438 X	12594	-0-	-2844	-0-	961 1	11633 2	Y	-0-		1
01		15066 X	14736	-0-	-330	-0-	1086 1	13650 2	Y	-0-	1 1	-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616												
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	271 1	944 2	Y	1	5 1	5
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	232 1	945 2	Y	-0-		5
10		1302 N	963	-0-	-339	-0-	183 1	780 2	Y	-0-	3 1	2
11		1170 N	273	-0-	-897	-0-	36 1	237 2	Y	-0-	1 1	1
12		1209 N	9	-0-	-1200	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		1
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)												
CANTERA OPERATING, LLC												
FREEMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780												
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	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-

ROBERTSON												
WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)												
CANTERA OPERATING, LLC												
ROBERTSON												
WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428												
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	663	1	2309	2	Y	92	151 1 204
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	101	9	2316	2	Y	95	299
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	594	1	2528	2	Y	104	163 1 240
11	2880 X	2469	-0-	-411	-0-	114	9	2081	2	Y	68	166 1 142
12	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	313	1	2514	2	Y	133	275
01	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	75	9	2478	2	Y	116	172 1 219
						208	1					
						146	9					
						197	1					
						128	9					

ROBERTSON												
WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473												
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-

ROBERTSON												
WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTSON												
WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

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	32364 X	29633	-0-	-2731	-0-	6610	1	23023	2	Y	-0-			-0-
09	31320 X	27217	-0-	-4103	-0-	5364	1	21853	2	Y	-0-			-0-
10	32364 X	30224	-0-	-2140	-0-	5750	1	24474	2	Y	-0-			-0-
11	30060 X	26931	-0-	-3129	-0-	3519	1	23412	2	Y	-0-			-0-
12	30783 X	27343	-0-	-3440	-0-	2087	1	25256	2	Y	-0-			-0-
01	30225 X	27011	-0-	-3214	-0-	1990	1	25021	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

08	13113 X	12234	-0-	-879	-0-	113	1	12121	2	N	-0-			47
09	11670 X	11536	-0-	-134	-0-	163	1	11373	2	N	-0-			47
10	7812 X	6502	-0-	-1310	-0-	114	1	6388	2	N	-0-			47
*11	15030 X	13758	-0-	-1272	-0-	564	1	13194	2	N	-0-			47
12	14725 X	10370	-0-	-4355	-0-	557	1	9813	2	N	-0-			47
01	12245 X	9141	-0-	-3104	-0-	545	1	8596	2	N	-0-			47

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYQUEST ENERGY, INC. 421495
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

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-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

08	7564 #	6260	-0-	-1304	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
09	7320 #	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
10	7688	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
11	7440	5245	-0-	-2195	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
12	7688	6861	-0-	-827	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
01	7502 #	7260	-0-	-242	-0-	7260	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYQUEST ENERGY, INC. 421495
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
*01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SHALE HUNTER, LLC 768667
 ROBERTSON

WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	INC	G-10	2923	-0-	2923	2923	2871	2	52	9	N	47	176	1	93	
09	INC	G-10	2671	-0-	2671	5594	2608	2	63	9	N	57			150	
10	INC	G-10	2509	-0-	2509	8103	2411	2	98	9	N	89			239	
11	INC	G-10	2470	-0-	2470	10573	2450	2	20	9	N	18	182	1	75	
12	INC	G-10	2574	-0-	2574	13147	2574	2			N	-0-			75	
01	INC	G-10	2622	-0-	2622	15769	2576	2	46	9	N	42			117	

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 KELLEY GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

08	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	696	1	5033	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5102	-0-	-1018	-0-	1357	1	3745	2	Y	-0-			-0-
10	6324	X	4993	-0-	-1331	-0-	1343	1	3650	2	Y	-0-			-0-
11	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	1275	1	4133	2	Y	-0-			-0-
12	5952	X	5109	-0-	-843	-0-	1226	1	3883	2	Y	-0-			-0-
01	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	1187	1	4215	2	Y	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	137	1	377	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	616	-0-	-469	-0-	166	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	189	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	114	1	360	2	Y	-0-			-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	162	1	576	2	Y	-0-			-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-			-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	2	N	-0-			-0-
10	279	X	228	-0-	-51	-0-	61	1	167	2	N	-0-			-0-
11	270	X	103	-0-	-167	-0-	24	1	79	2	N	-0-			-0-
12	279	X	250	-0-	-29	-0-	60	1	190	2	N	-0-			-0-
*01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	66	1	235	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

08	1395	X	73	-0-	-1322	-0-	9	1	64	2	N	-0-			105
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-			105
10	1457	X	153	-0-	-1304	-0-	41	1	112	2	N	-0-			105
*11	1410	X	156	-0-	-1254	-0-	37	1	119	2	N	-0-	105	7	-0-
12	1147	X	206	-0-	-941	-0-	49	1	157	2	N	-0-			-0-
*01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	111	1	394	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

08	11470	X	5977	-0-	-5493	-0-	725	1	5239	2	Y	12			83
							13	9							
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	2			85
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-			85
11	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-			85
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-			85
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			85

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

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-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

08	6262	1709	-0-	-4553	-0-	120	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	6060	1470	-0-	-4590	-0-	112	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	6262	1224	-0-	-5038	-0-	96	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	3420 #	762	-0-	-2658	-0-	67	1	695	2	N	-0-					-0-
12	3534 #	193	-0-	-3341	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
01	1705 #	646	-0-	-1059	-0-	57	1	589	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	212	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	1861	-0-	-659	-0-	218	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	207	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	195	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	210	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	211	1	1480	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14740	- 14796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	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-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MIGL-MITCHELL		WELL #:		5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14652	- 14700
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIGL MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	214568	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210	- 14732
08	19840	X	12968	-0-	-6872	-0-	4845	1	8123	3	Y	23
09	19020	X	13424	-0-	-5596	-0-	1186	1	12214	3	Y	44
							24	9				
10	18600	X	8356	-0-	-10244	-0-	1003	1	7353	3	Y	44
11	17250	X	13120	-0-	-4130	-0-	1162	1	11958	3	Y	44
12	17825	X	12986	-0-	-4839	-0-	1225	1	11760	3	Y	45
							1	9				
01	13857	X	12724	-0-	-1133	-0-	1210	1	11514	3	Y	45

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710								
ZALMAN		WELL #:		1	RRCID ->	259997	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12618	- 14004
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	773	1	540	3	N	45
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	708	1	849	3	N	45
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	659	1	836	3	N	45
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	563	1	805	3	N	45
12	1612	N	712	-0-	-900	-0-	712	3			N	45
01	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	652	1	684	3	N	45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MIGL-QUINN		WELL #:		2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11232	- 11266
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	673	1	4793	2	N	107
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	605	1	4567	2	N	137
							33	9				
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	595	1	4669	2	N	137
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	533	1	4295	2	N	137
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	590	1	4407	2	N	137
01	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	519	1	3652	2	N	137

PILGREEN		WELL #:		5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	19475	PERF.12000	- 12530
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

 SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

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	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	277	1	1969	2	N	-0-			167
09	10620 X	6377	-0-	-4243	-0-	744	1	5613	2	N	18			185
						20	9							
10	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1506	1	11816	2	N	23			208
						25	9							
11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1272	1	10257	2	N	10	178	1	40
						11	9							
12	6944 X	5678	-0-	-1266	-0-	670	1	5008	2	N	-0-			40
01	10974 X	175	-0-	-10799	-0-	22	1	153	2	N	-0-			40

 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 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-

 PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1098	1	7819	2	N	259	186	1	162
						285	9							
09	8850 X	8187	-0-	-663	-0-	939	1	7090	2	N	144			306
						158	9							
10	9145 X	9018	-0-	-127	-0-	987	1	7741	2	N	264	363	1	207
						290	9							
11	8850 X	8238	-0-	-612	-0-	881	1	7106	2	N	228	183	1	252
						251	9							
12	9145 X	8257	-0-	-888	-0-	937	1	7003	2	N	288	365	1	175
						317	9							
01	9145 X	8081	-0-	-1064	-0-	974	1	6846	2	N	237	185	1	227
						261	9							

 PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

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

 ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

08	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	1311	1	9334	2	N	39	185	1	86
						43	9							
09	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	1166	1	8801	2	N	-0-			86
10	11067 X	10119	-0-	-948	-0-	1144	1	8975	2	N	-0-			86
11	10710 X	9698	-0-	-1012	-0-	1065	1	8590	2	N	39			125
						43	9							
12	11036 X	9668	-0-	-1368	-0-	1141	1	8527	2	N	-0-			125
01	10695 X	9142	-0-	-1553	-0-	1138	1	8004	2	N	-0-			125

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	394	1	2810	2	N	213
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	356	1	2685	2	N	161
							151	9				
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	353	1	2770	2	N	302
							155	9				
11		3150 X	3014	-0-	-136	-0-	328	1	2645	2	N	161
							41	9				
12		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	357	1	2665	2	N	161
01		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	381	1	2678	2	N	118
							157	9				
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
08		682 N	584	-0-	-98	-0-	70	1	501	2	N	112
							13	9				
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	145
							36	9				
10		682 N	657	-0-	-25	-0-	72	1	563	2	N	165
							22	9				
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	180
							17	9				
12		682 N	661	-0-	-21	-0-	73	1	546	2	N	25
							42	9				
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	553	2	N	42
							19	9				
PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006												
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WOFFORD, C. J. 935452 CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806												
08		1922 X	1680	-0-	-242	-0-	1674	2	6	9	N	201
09		1860 X	1807	-0-	-53	-0-	1797	2	10	9	N	210
10		1953 X	1898	-0-	-55	-0-	1897	2	1	9	N	211
11		1890 X	1223	-0-	-667	-0-	1222	2	1	9	N	212
12		1953 X	1063	-0-	-890	-0-	1062	2	1	9	N	213
*01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	37

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													
XTO ENERGY INC.													
MIGL-MITCHELL													
WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1851	1	3105	3	Y	15		82
09	4140 X	2908	-0-	-1232	-0-	257	1	2650	3	Y	1		83
10	4278 X	4066	-0-	-212	-0-	488	1	3578	3	Y	-0-		83
11	4140 X	3172	-0-	-968	-0-	281	1	2891	3	Y	-0-		83
12	4278 X	2929	-0-	-1349	-0-	266	1	2556	3	Y	97		180
01	4278 X	2959	-0-	-1319	-0-	281	1	2678	3	Y	-0-		180

MIGL-MITCHELL													
WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
PILGREEN													
WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812													
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	2	N	-0-		28
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	-0-		28
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	138	1	1086	2	N	-0-		28
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	143	1	1151	2	N	-0-		28
12	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	145	1	1083	2	N	-0-		28
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	138	1	971	2	N	-0-		28

MIGL-QUINN													
WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-		62
10	14B2 EXT	71	-0-	71	77	8	1	63	2	N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-		62
12	79 X	2	-0-	-77	-0-	2	2			N	-0-		62
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-		62

UPCHURCH													
WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	38		27
						42	9						

PILGREEN													
WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860													
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	569	1	4055	2	N	-0-		70
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	516	1	3893	2	N	-0-		70
10	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	505	1	3957	2	N	-0-		70
11	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	477	1	3844	2	N	-0-		70
12	4526 X	4477	-0-	-49	-0-	528	1	3949	2	N	-0-		70
01	4526 X	4475	-0-	-51	-0-	557	1	3918	2	N	-0-		70

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005														
FRENCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764								
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-					-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-

EAVES		WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN		WELL #: 5		RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES		WELL #: 3		RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MIGL-QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768								
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440											
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	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	2182	1	15541	2	N	208
09	17310 X	16996	-0-	-314	-0-	1988	1	15008	2	N	208
10	17887 X	17420	-0-	-467	-0-	1970	1	15450	2	N	208
11	17250 X	16578	-0-	-672	-0-	1828	1	14742	2	N	215
12	17732 X	17186	-0-	-546	-0-	2029	1	15157	2	N	215
01	17732 X	17161	-0-	-571	-0-	2136	1	15016	2	N	42

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008											
08	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	2281	1	16245	2	N	95
09	18210 X	17525	-0-	-685	-0-	2050	1	15475	2	N	95
10	18817 X	17522	-0-	-1295	-0-	1981	1	15541	2	N	95
11	18030 X	16837	-0-	-1193	-0-	1858	1	14979	2	N	95
12	18538 X	17218	-0-	-1320	-0-	2032	1	15186	2	N	95
01	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	2061	1	14489	2	N	95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956											
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	526	1	3744	2	N	68
09	4440 X	2962	-0-	-1478	-0-	346	1	2616	2	N	68
10	4588 X	2929	-0-	-1659	-0-	331	1	2598	2	N	68
11	4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	352	1	2838	2	N	68
12	4278 X	2524	-0-	-1754	-0-	298	1	2226	2	N	68
01	4278 X	2529	-0-	-1749	-0-	315	1	2214	2	N	68

XTO ENERGY INC. 945936											
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800											
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-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856											
08	8246 X	6137	-0-	-2109	-0-	29	1	6108	3	Y	-0-
09	7980 X	6723	-0-	-1257	-0-	30	1	6693	3	Y	-0-
10	8246 X	6583	-0-	-1663	-0-	33	1	6550	3	Y	-0-
11	7140 X	6257	-0-	-883	-0-	35	1	6222	3	Y	-0-
12	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	36	1	6058	3	Y	-0-
01	6944 X	4891	-0-	-2053	-0-	28	1	4863	3	Y	-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	9 1	1801 3	Y	-0-		-0-	
09	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	8 1	1713 3	Y	-0-		-0-	
10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	9 1	1779 3	Y	-0-		-0-	
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	9 1	1697 3	Y	-0-		-0-	
12	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	10 1	1691 3	Y	-0-		-0-	
01	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	10 1	1779 3	Y	-0-		-0-	

FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802				
08	5487 X	2250	-0-	-3237	-0-	11 1	2239 3	Y	-0-		-0-	
09	4950 X	2814	-0-	-2136	-0-	12 1	2802 3	Y	-0-		-0-	
10	4867 X	1060	-0-	-3807	-0-	5 1	1055 3	Y	-0-		-0-	
11	4200 X	67	-0-	-4133	-0-	67 3		Y	-0-		-0-	
12	4340 X	333	-0-	-4007	-0-	2 1	331 3	Y	-0-		-0-	
01	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	5 1	815 3	Y	-0-		-0-	

FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140				
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	29 1	5993 3	N	-0-		-0-	
09	12270 X	6190	-0-	-6080	-0-	27 1	6163 3	N	-0-		-0-	
10	12679 X	4482	-0-	-8197	-0-	22 1	4460 3	N	-0-		-0-	
11	12270 X	2970	-0-	-9300	-0-	16 1	2954 3	N	-0-		-0-	
12	12679 X	1619	-0-	-11060	-0-	9 1	1610 3	N	-0-		-0-	
01	12679 X	1050	-0-	-11629	-0-	6 1	1044 3	N	-0-		-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
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-	

MIGL-QUINN		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432				
08	31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-	
09	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
10	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-	
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-	
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-		-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	

08		2666 X	1947	-0-	-719	-0-	240 1	1707 2	N	-0-		72
09		2580 X	1826	-0-	-754	-0-	214 1	1612 2	N	-0-		72
10		2077 X	1897	-0-	-180	-0-	215 1	1682 2	N	-0-		72
11		2010 X	1766	-0-	-244	-0-	195 1	1571 2	N	-0-		72
12		1953 X	1948	-0-	-5	-0-	230 1	1718 2	N	-0-		72
01		1953 X	1681	-0-	-272	-0-	209 1	1472 2	N	-0-		72

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385												
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258												
08		13640 X	11430	-0-	-2210	-0-	393 1	11037 2	N	-0-		-0-
09		22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	506 1	22399 2	N	-0-		-0-
10		13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-			N	-0-		-0-
11		54793 X	54793	-0-	-0-	-0-	660 1	53628 2	N	459	239 1	219
							505 9					
12		60193 X	60193	-0-	-0-	-0-	178 1	59717 2	N	271	165 1	325
							298 9					
*01		49253 X	49253	-0-	-0-	-0-	68 1	48694 2	N	446	508 1	254
							491 9				10 8	

XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732												
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-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350												
08		14756 X	8523	-0-	-6233	-0-	41 1	8482 3	Y	-0-	2 1	-0-
09		14280 X	9398	-0-	-4882	-0-	42 1	9356 3	Y	-0-		-0-
10		14756 X	9134	-0-	-5622	-0-	45 1	9089 3	Y	-0-		-0-
11		10620 X	8087	-0-	-2533	-0-	45 1	8042 3	Y	-0-		-0-
12		9920 X	8044	-0-	-1876	-0-	47 1	7997 3	Y	-0-		-0-
01		9703 X	8719	-0-	-984	-0-	50 1	8669 3	Y	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363												
08		7316 X	6723	-0-	-593	-0-	32 1	6691 3	Y	-0-		-0-
09		6060 X	5811	-0-	-249	-0-	26 1	5785 3	Y	-0-		-0-
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	27 1	5426 3	Y	-0-		-0-
11		6510 X	4990	-0-	-1520	-0-	28 1	4962 3	Y	-0-		-0-
12		6727 X	4647	-0-	-2080	-0-	27 1	4620 3	Y	-0-		-0-
01		6727 X	4869	-0-	-1858	-0-	28 1	4841 3	Y	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334												
08		10912 X	9942	-0-	-970	-0-	47 1	9895 3	Y	-0-		-0-
09		12060 X	10346	-0-	-1714	-0-	46 1	10300 3	Y	-0-		-0-
10		12462 X	10250	-0-	-2212	-0-	51 1	10199 3	Y	-0-		-0-
11		12060 X	9736	-0-	-2324	-0-	54 1	9682 3	Y	-0-		-0-
12		10726 X	9342	-0-	-1384	-0-	55 1	9287 3	Y	-0-		-0-
01		10695 X	9769	-0-	-926	-0-	56 1	9713 3	Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13846 - 14426
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		319 N	319	-0-	-0-	2 1	317 3	Y		-0-		-0-
09		270 N	162	-0-	-108	1 1	161 3	Y		-0-		-0-
10		310 N	239	-0-	-71	1 1	238 3	Y		-0-		-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	3 1	599 3	Y		-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	4 1	654 3	Y		-0-		-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	4 1	671 3	Y		-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14480 - 14586
08	27838 X	23199	-0-	-4639	-0-	110 1	23089 3	Y		-0-		-0-
09	26940 X	24529	-0-	-2411	-0-	109 1	24420 3	Y		-0-		-0-
10	27838 X	23830	-0-	-4008	-0-	118 1	23712 3	Y		-0-		-0-
11	25770 X	19929	-0-	-5841	-0-	110 1	19819 3	Y		-0-		-0-
12	25358 X	20676	-0-	-4682	-0-	121 1	20555 3	Y		-0-		-0-
01	25358 X	21567	-0-	-3791	-0-	124 1	21443 3	Y		-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	232717	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14466 - 14606
08	682 N	291	-0-	-391	-0-	1 1	290 3	Y		-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/13/2013												

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID ->	004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	8408 - 8544
08	1178 N	1063	-0-	-115 B	-0-	74 1	980 2	N		8		63
09	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	87 1	1055 2	N		9		72
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	98 1	1158 2	N		15		87
11	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	113 1	1167 2	N		7		94
12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	123 1	1383 2	N		10		104
01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	103 1	1070 2	N		13		117

TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244
08	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	86 1	1135 2	N		-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	93 1	1120 2	N		-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	99 1	1168 2	N		-0-		-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65 B	-0-	97 1	1008 2	N		-0-		-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	95 1	1064 2	N		-0-		-0-
01	1271 N	986	-0-	-285 B	-0-	87 1	899 2	N		-0-		-0-

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	004207	COMPL. DATE	05/16/1957	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8461 - 8487
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013 - P&A 02-04-2013												

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671								
TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8182 - 8198	
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		1519 X	1517	-0-	-2 B	-0-	107 1	1407 2	N	3		54
							3 9					
09		1470 X	1355	-0-	-115 B	-0-	102 1	1242 2	N	10		64
							11 9					
10		1705 X	1278	-0-	-427 B	-0-	99 1	1165 2	N	13		77
							14 9					
11		1650 X	1337	-0-	-313 B	-0-	116 1	1208 2	N	12		89
							13 9					
12		1705 X	1299	-0-	-406 B	-0-	105 1	1177 2	N	15		104
							17 9					
01		1519 X	1242	-0-	-277 B	-0-	109 1	1124 2	N	8		112
							9 9					

XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8528 - 8538	
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-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-)				84984 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PILGREEN		WELL #:		1	RRCID ->	221900	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	14632	PERF. N/A	
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-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF. 9390 - 9421	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
MARQUEE CORPORATION				526675								
VIKING		WELL #:		2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10892 - 10910	
08	3348	X	687	-0-	-2661	-0-	687 2		N	-0-	343 1	126
09	2280	X	127	-0-	-2153	-0-	127 2		N	-0-		126
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4381 2	113 9	N	103		229
11	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	21836 2	404 9	N	367	180 1	416
12	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	15661 2	373 9	N	339	176 1	579
*01	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14314 2	271 9	N	246	359 1	466

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)
MOSBACHER ENERGY COMPANY
CRANZ

84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
589984
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

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	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	270	1	1098	2	N	-0-			163
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	270	1	1045	2	N	-0-			163
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	243	1	832	2	N	-0-			163
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	198	1	1589	2	N	-0-			163
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	180	1	1073	2	N	-0-			163
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1704	2	N	-0-			163

WOFFORD, C. J.
WALKER LEASE

935452
WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			50
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13			63
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	464	2	4	9	Y	4			67
11	600 X	381	-0-	-219	-0-	368	2	13	9	Y	12			79
*12	620 X	384	-0-	-236	-0-	376	2	8	9	Y	7			86
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	389	2	28	9	Y	25			111

SPEAKS, SW. (1300)
P.E.C.I. OPERATORS, INC.
BEKEN

84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
631393
WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 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	* DISPOSITIONS 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-

SPEAKS, SW. (2500)
CANTERA OPERATING, LLC
FREEMAN

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
129692
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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 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-

GREAT TEXAS CRUDE INC.
SARTWELLE F & Y UNIT

328774
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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	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-

SPEAKS, S.W. (2600)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
UNITED SWD

84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
190005
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000)
XTO ENERGY INC.
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
945936

WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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	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-

SPEAKS, SW. (3400)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671

WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	190	1	2506	2	N	-0-				-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-				-0-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	2	N	-0-				-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	214	1	2220	2	N	-0-				-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	188	1	2111	2	N	-0-				-0-
01	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	172	1	1793	2	N	-0-				-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

08	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-				-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-				-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	N	-0-				-0-
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (3600)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
161671

WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

08	3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	218	1	2875	2	N	-0-				-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	213	1	2588	2	N	-0-				-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	211	1	2492	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	2135	-0-	-55 B	-0-	188	1	1947	2	N	-0-				-0-
12	2263	3178	-0-	915 B	915	261	1	2917	2	N	-0-				-0-
01	2263	3060	-0-	797 B	1712	269	1	2791	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (5570)
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC
VIKING VENTURES

84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
802627

WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

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	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-

SPEAKS, S.W. (5800)		84984 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
WOFFORD, C. J.		935452													
WALKER LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 116116		COMPL. DATE 01/16/1985			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808						
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013															

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092						
08	1829 X	1190	-0-	-639	-0-	1175	2	15	9	N	14				44
09	1770 X	1264	-0-	-506	-0-	1245	2	19	9	N	17				61
10	1829 X	1685	-0-	-144	-0-	1671	2	14	9	N	13				74
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15				89
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22				111
01	1674 X	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15				126

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CULLEN		2A													
		WELL #: 2A		RRCID -> 137847		COMPL. DATE 02/18/1991			TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051						
08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1173	2	29	9	Y	26	169	1		56
09	1260 X	1202	-0-	-58	-0-	1177	2	25	9	Y	23				79
10	1302 X	917	-0-	-385	-0-	910	2	7	9	Y	6				85
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	990	2	12	9	Y	11				96
12	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1100	2	29	9	Y	26				122
01	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	1202	2	14	9	Y	13				135

SPEAKS, SW. (12,670)		84984 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
WOFFORD, C. J.		935452													
CULLEN UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 187966		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 13022 - 13128						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	45				194
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	153	1		45
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

CULLEN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192308		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 13358 PERF. 12720 - 12775						
08	310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-				-0-
09	300 X	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-				-0-
10	341 X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-				-0-
11	330 X	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-				-0-
12	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-				-0-
*01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (13800)		84984 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
FRENCH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 250118		COMPL. DATE 05/04/2009			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13848 - 13905						
08	1705 #	593	-0-	-1112	-0-	593	3			N	-0-				-0-
09	1650 #	578	-0-	-1072	-0-	578	3			N	-0-				-0-
10	1705 #	753	-0-	-952	-0-	753	3			N	-0-				-0-
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-
12	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
*01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-				-0-

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS		816437									
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	12834 X	8165	-0-	-4669	-0-	8165 3		N	-0-		245
09	12420 X	11710	-0-	-710	-0-	11685 3	25 9	N	23		268
10	11191 X	8060	-0-	-3131	-0-	8060 3		N	-0-	195 1	73
11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12376 3	30 9	N	27		100
12	7471 X	5066	-0-	-2405	-0-	5048 3	18 9	N	16		116
01	12090 X	9950	-0-	-2140	-0-	9949 3	1 9	N	1		117

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391			
08	10788 X	1221	-0-	-9567	-0-	1206 3	15 9	N	14		55
09	10440 X	8802	-0-	-1638	-0-	8802 3		N	-0-		55
10	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	7989 3	17 9	N	15		70
11	9480 X	8337	-0-	-1143	-0-	8267 3	70 9	N	64		134
12	9083 X	8909	-0-	-174	-0-	8907 3	2 9	N	2		136
01	9083 X	7330	-0-	-1753	-0-	7312 3	18 9	N	16		152

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000			
*07	11656 X	6394	-0-	-5262	-0-	6394 3		N	-0-	282 7	41
*08	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			N	-0-		41
*09	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-			N	-0-		41
*10	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-			N	-0-		41
11	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-			N	-0-		41
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-		41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791			
08	8835 X	6102	-0-	-2733	-0-	6102 3		N	-0-		41
09	6750 X	4831	-0-	-1919	-0-	4829 3	2 9	N	2		43
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4559 3	205 9	N	186		229
11	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3529 3	33 9	N	30		259
12	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	4526 3		N	-0-		259
01	6107 X	4758	-0-	-1349	-0-	4711 3	47 9	N	43	170 1	132

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971			
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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600			
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-		34
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	-0-		34
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-		34
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

SPEARY (EDWARDS)																			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
WESSENDORFF GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																			
WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		32474 X	32474	-0-	-0-	-0-			32474	3			N	-0-					25
09		24302 X	24302	-0-	-0-	-0-			24270	3	32	9	N	29					54
10		24903 X	24903	-0-	-0-	-0-			24879	3	24	9	N	22					76
11		23089 X	23089	-0-	-0-	-0-			23069	3	20	9	N	18					94
12		32085 X	25748	-0-	-6337	-0-			25724	3	24	9	N	22					116
01		32085 X	18141	-0-	-13944	-0-			18141	3			N	-0-					116

EVANGELINE GAS UNIT 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825																			
08		2635 X	147	-0-	-2488	-0-			147	3			N	-0-					59
09		2550 X	77	-0-	-2473	-0-			77	3			N	-0-					59
10		2635 X	74	-0-	-2561	-0-			74	3			N	-0-					59
11		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-			10691	3	8	9	N	7					66
*12		133 X	133	-0-	-0-	-0-			133	3			N	-0-					66
*01		155 X	94	-0-	-61	-0-			92	3	2	9	N	2					68

NELLER GAS UNIT 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919																			
08		14539 X	7612	-0-	-6927	-0-			7612	3			N	-0-					167
09		11970 X	6678	-0-	-5292	-0-			6592	3	86	9	N	78					245
10		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-			13775	3	34	9	N	31					276
11		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-			14834	3	21	9	N	19					295
12		12834 X	7829	-0-	-5005	-0-			7829	3			N	-0-					295
*01		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-			11276	3			N	-0-					187

WESSENDORFF GAS UNIT 5																			
WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365																			
08		39308 X	25684	-0-	-13624	-0-			25546	3	138	9	N	125	191	1			150
09		36810 X	29027	-0-	-7783	-0-			28880	3	147	9	N	134	193	1			91
10		31713 X	27493	-0-	-4220	-0-			27318	3	175	9	N	159					250
11		30690 X	25074	-0-	-5616	-0-			24939	3	135	9	N	123	187	1			186
12		28086 X	9776	-0-	-18310	-0-			9723	3	53	9	N	48					234
*01		37650 X	37650	-0-	-0-	-0-			37435	3	215	9	N	195	186	1			243

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906																			
08		27776 X	18173	-0-	-9603	-0-			18161	3	12	9	N	11					134
09		21480 X	14067	-0-	-7413	-0-			14067	3			N	-0-					134
10		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-							N	-0-					134
11		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-			10080	3			N	-0-					134
12		21111 X	10108	-0-	-11003	-0-			10108	3			N	-0-					134
01		18166 X	14807	-0-	-3359	-0-			14807	3			N	-0-					109

ALEXANDER GAS UNIT 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192																			
08		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-							N	-0-					159
09		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-							N	-0-					159
10		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-							N	-0-					159
11		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-			7680	3			N	-0-					159
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-							N	-0-					159
*01		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-			7572	3	53	9	N	48					207

SPEARY (EDWARDS)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 816437													
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 13675 - 17380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		18321 X	9057	-0-	-9264	-0-		9057 3		N	-0-		245
09		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-		15593 3	308 9	N	280	382 1	143
10		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-		12867 3	144 9	N	131	165 1	109
11		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-		12973 3	15 9	N	14		123
12		30473 X	8076	-0-	-22397	-0-		7942 3	134 9	N	122		245
*01		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-		22695 3	15 9	N	14	175 1	84

SPEARY (HACKNEY 8600)													
FINLEY RESOURCES, INC. 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES													
HACKNEY, JOHN A. 268602													
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566													
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-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929													
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553													
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437													
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326													
*07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-	16 7	200
*08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-		200
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-		200
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-		200
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-		200
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-		200
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958			N	NO RPT		200

SPEARY (MYHAND 8400)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
INGRAM, RUTH 816437													
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350													
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-

SPEARY (MYHAND 8400) //CONT.// 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

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-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
 HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

08	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	54	1	1333	3	N	-0-						-0-
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191	2578	51	1	1140	3	N	-0-						-0-
10	1400 N	1184	-0-	-216	2362	54	1	1130	3	N	-0-						-0-
11	3000 N	1225	-0-	-1775	587	55	1	1170	3	N	-0-						-0-
12	1650 N	1063	-0-	-587	-0-	46	1	1017	3	N	-0-						-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	47	1	992	3	N	-0-						-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)			//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			//CONT.//		621080									
ELIZABETH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662		
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		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	1033	-0-	1033	1033		47 1	986 3	N	-0-			-0-

ELIZABETH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC					816437									
IAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293		
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-

SPEARY (WILCOX 9500)					85043 710	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: KARNES			
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518		
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-

HACKNEY, BESSIE			WELL #:		2	RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9510 - 9526		
08		4402 X	3219	-0-	-1183	-0-		3062 2	157 9	N	143			258
09		3270 X	2822	-0-	-448	-0-		2759 2	63 9	N	57	192 1		123
10		3162 X	3004	-0-	-158	-0-		2925 2	79 9	N	72			195
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		6671 2	67 9	N	61	189 1		67
12		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		6671 2	80 9	N	73			140
01		3224 X	2835	-0-	-389	-0-		2680 2	155 9	N	141	181 1		100

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES			
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.				284929								
HACKNEY, J. M., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	031466	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9566 - 9580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080				CNTY: KARNES				
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9583 - 9595	
08	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	2767	108	1	2659	3	N	-0-
09	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	4680	82	1	1831	3	N	-0-
10		6325 X	1645	-0-	-4680	-0-	75	1	1570	3	N	-0-
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	119	1	2549	3	N	-0-
*12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	118	1	2588	3	N	-0-
*01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	3	N	-0-

BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9752 - 9762	
08	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	3295	129	1	3166	3	N	-0-
09	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	5375	89	1	1991	3	N	-0-
10		7812 X	2437	-0-	-5375	-0-	111	1	2326	3	N	-0-
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	3	N	-0-
12		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2233	3	N	-0-
01		2790 X	2352	-0-	-438	-0-	107	1	2245	3	N	-0-

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705	
08	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	10	1	257	3	N	-0-
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	301	1	1	33	3	N	-0-
10		377 N	76	-0-	-301	-0-	3	1	73	3	N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9617 - 9632	
08	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	5267	206	1	5061	3	N	-0-
09	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	8629	144	1	3218	3	N	-0-
10		13589 X	4960	-0-	-8629	-0-	226	1	4734	3	N	-0-
11		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	218	1	4643	3	N	-0-
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	233	1	5096	3	N	-0-
01		5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	192	1	4012	3	N	-0-

SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835							
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2527 - 2572
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-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

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	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	3	N	104	176	1	129	
						114	9								
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	100	1	1812	3	N	111	171	1	69	
						122	9								
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1775	3	N	107			176	
						118	9								
11	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	100	1	1630	3	N	96	173	1	99	
						106	9								
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	100	1	1709	3	N	85			184	
						94	9								
01	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	100	1	1465	3	N	90	180	1	94	
						99	9								

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

08	155 N	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	19	1	78	2	N	-0-			-0-
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

08	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

STAPP (FRIO 3300) 85603 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 CLEGG WELL #: 1 RRCID -> 240878 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3102 - 3104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

STAPP, SOUTH (CATAHOULA)		85606 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WOFFORD, C. J.		935452												
WOFFORD, M.		WELL #: 1		RRCID -> 127117		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3648 - 3710				
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
GROBERG, F.		WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6605 - 6608				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
ZAK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221074		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13970 - 15190				
08		6417 X	5734	-0-	-683	-0-	601 1	5083 3	N	45				150
09		6330 X	5569	-0-	-761	-0-	50 9	4939 3	N	44				194
10		6541 X	5344	-0-	-1197	-0-	582 1	4682 3	N	55	162 1			87
11		6330 X	5191	-0-	-1139	-0-	48 9	4584 3	N	23				110
12		6200 X	5120	-0-	-1080	-0-	61 9	4519 3	N	-0-				110
01		5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	25 9	4049 3	N	91				201
							100 9							

C. L. HERMES GU		WELL #: 1		RRCID -> 221830		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.10140 - 14195				
08		1581 X	1278	-0-	-303	-0-	301 1	977 3	N	-0-				102
09		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	291 1	1063 3	N	7				109
10		1085 X	879	-0-	-206	-0-	8 9	578 3	N	-0-				109
11		1230 X	846	-0-	-384	-0-	301 1	555 3	N	-0-				109
12		1395 X	946	-0-	-449	-0-	291 1	645 3	N	-0-				109
*01		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	301 1	1072 3	N	23				132
							25 9							

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.15029 - 16904				
08		1457 X	860	-0-	-597	-0-	43 1	817 3	N	-0-				145
09		2040 X	1123	-0-	-917	-0-	82 1	1041 3	N	-0-				145
10		2108 X	1889	-0-	-219	-0-	71 1	1818 3	N	-0-				145
11		2040 X	584	-0-	-1456	-0-	19 1	565 3	N	-0-				145
12		1147 X	855	-0-	-292	-0-	56 1	799 3	N	-0-				145
01		1891 X	770	-0-	-1121	-0-	19 1	751 3	N	-0-				145

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

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-					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

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	930 N	100	-0-	-830	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

08	3348 #	3219	-0-	-129	-0-	3158	2	61	9	N	55					125
09	3240 #	2678	-0-	-562	-0-	2635	2	43	9	N	39					164
10	3348 #	2925	-0-	-423	-0-	2849	2	76	9	N	69					233
11	3180 #	3017	-0-	-163	-0-	2954	2	63	9	N	57					290
12	3286 #	3111	-0-	-175	-0-	2998	2	113	9	N	103	182	1			211
01	3224 #	2897	-0-	-327	-0-	2792	2	105	9	N	95	181	1			125

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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-

SUBLINE, SOUTH (FRIO 2500)		86867 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796												
HAL, B. ALLEN ET AL		WELL #:		1-U	RRCID ->	146768	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2494 - 2499		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-				-0-

SUBLINE, SOUTH (FRIO 2960)		86867 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796												
HAL, B. ALLEN ET AL		WELL #:		1-L	RRCID ->	146770	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2962 - 2968		
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-

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
UNDERWOOD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	269437	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11189 - 11302		
08	217682	23509	-0-	-194173	-0-	40 1	23008 2	N	419	179	1			240
						461 9								
09	215469	215469	-0-	-0-	-0-	297 1	208984 2	N	5625	5175	1			690
						6188 9								
10	278285	278285	-0-	-0-	-0-	310 1	270097 2	N	7162	7276	1			576
						7878 9								
11	196181 R	196181	-0-	-0-	-0-	228 1	190762 2	N	4719	4776	1			519
						5191 9								
*12	264206	264206	-0-	-0-	-0-	310 1	256931 2	N	6332	6381	1			470
						6965 9								
*01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	295 1	244873 2	N	6110	6188	1			392
						6721 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333												
BAKER FAMILY TRUST A401		WELL #:		1	RRCID ->	245465	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12272 - 15100		
08	12462 X	3512	-0-	-8950 B	-0-	3110 2	402 9	N	365	359	1			54
09	12060 X	1663	-0-	-10397 B	-0-	1444 2	219 9	N	199	182	1			71
10	6944 X	6379	-0-	-565 B	-0-	6059 2	320 9	N	291	162	1			200
11	5250 X	1179	-0-	-4071 B	-0-	705 2	474 9	N	431	546	1			85
12	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-			N	-0-					85
01	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-					85

OLSON-BAKER UNIT		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		109333												
		WELL #:		1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11879	PERF.	11719 - 11878		
08	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	5157 2	1119 9	N	1017	867	1			234
09	5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-	4889 2	842 9	N	765	873	1			126
10	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	5302 2	1000 9	N	909	877	1			158
11	6060 X	4219	-0-	-1841 B	-0-	3531 2	688 9	N	625	682	1			101
12	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	5374 2	1232 9	N	1120	1082	1			139
*01	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	7069 2	1077 9	N	979	1046	1			72

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344	PERF.12510	- 15084				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-246	2	2			N	-0-				-0-

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 255736		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12055	PERF.12682	- 16872				
08	11315 X	14208	-0-	2893 B	-46880	12585	2	1623	9	N	1475	1255	1		387
09	10950 X	14772	-0-	3822 B	-43058	13461	2	1311	9	N	1192	1441	1		138
10	11315 X	18812	-0-	7497 B	-35561	17118	2	1694	9	N	1540	1439	1		239
*11	10950 X	15300	-0-	4350 B	-31211	13872	2	1428	9	N	1298	1440	1		97
*12	11315 X	15168	-0-	3853 B	-27358	13108	2	2060	9	N	1873	1652	1		318
*01	11315 X	14662	-0-	3347 B	-24011	14662	2			N	-0-				318

MARLENE OLSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 255738		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 12061	PERF.12216	- 16808				
08	16511 X	16511	-0-	-0- B	-0-	275	1	14138	2	N	1907	1920	1		120
						2098	9								
09	12143 X	12143	-0-	-0- B	-0-	285	1	10441	2	N	1288	1251	1		157
						1417	9								
10	9408 X	9408	-0-	-0- B	-0-	309	1	7694	2	N	1277	1257	1		177
						1405	9								
11	0 W	4865	-0-	4865 B	4865	291	1	3825	2	N	681	698	1		160
						749	9								
12	0 W	6030	-0-	6030 B	10895	202	1	4513	2	N	1195	1046	1		309
						1315	9								
*01	10895 X	-0-	-0-	-10895 B	-0-					N	-0-				309

KUNDE		WELL #:		1	RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785	PERF.11440	- 11520				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11504	PERF.11800	- 14405				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-

MARLENE OLSON		WELL #:		1	RRCID -> 258557		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12469	PERF. N/A					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-

 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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-

 ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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-

 COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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-

 MARATHON OIL EF LLC 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

 POSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

 PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475																		
08		0 Z	94316	-0-	94316	B	168565	86356	3	7960	9	Y	7236	1828	0	5270	1	188
09		0 Z	84457	-0-	84457	B	253022	77803	3	6654	9	Y	6049	995	0	5144	1	98
10		0 Z	78545	-0-	78545	B	331567	72144	3	6401	9	Y	5819	577	0	5270	1	70
11		0 Z	67295	-0-	67295	B	398862	62015	3	5280	9	Y	4800	1078	0	3692	1	100
12		0 Z	70622	-0-	70622	B	469484	65363	3	5259	9	Y	4781	1624	0	3176	1	81
*01	537248	X	67764	-0-	-469484	B		63979	3	3785	9	Y	3441	323	0	3172	1	27

TURNBULL UNIT D WELL #: 20H RRCID -> 270612 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11920 - 15638																		
08		0 Z	36451	-0-	36451	B	86524	26055	3	10396	9	Y	9451	106	0	9346	1	122
09		0 Z	32760	-0-	32760	B	119284	23608	3	9152	9	Y	8320	84	0	8243	1	115
10		0 Z	31292	-0-	31292	B	150576	22208	3	9084	9	Y	8258	153	0	8148	1	72
11		0 Z	26257	-0-	26257	B	176833	18745	3	7512	9	Y	6829	136	0	6676	1	89
12		0 Z	25461	-0-	25461	B	202294	18140	3	7321	9	Y	6655	113	0	6531	1	100
01		0 Z	24757	-0-	24757	B	227051	17711	3	7046	9	Y	6405	6463	1			42

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																					
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011																					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	BALANCE
														M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		0	Z	34572	-0-		34572 B		103675	25337	3	9235	9	Y	8395	127	0	8300	1		108
09		0	Z	34061	-0-		34061 B		137736	24143	3	9918	9	Y	9016	71	0	8928	1		125
10		0	Z	31184	-0-		31184 B		168920	22352	3	8832	9	Y	8029	155	0	7929	1		70
11		0	Z	27630	-0-		27630 B		196550	19851	3	7779	9	Y	7072	150	0	6900	1		92
12		0	Z	29462	-0-		29462 B		226012	21128	3	8334	9	Y	7576	127	0	7427	1		114
01		0	Z	29032	-0-		29032 B		255044	21596	3	7436	9	Y	6760	6829	1				45

WESTON GAS UNIT 1																					
WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488																					
06		0		-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-						-0-
*07		0	Z	70878	-0-		70878 B		70878	63209	3	266	4	Y	6730	1511	0	5163	1		56
										7403	9										
*08		0	Z	95735	-0-		95735 B		166613	85821	3	9914	9	Y	9013	2970	0	5889	1		210
09		0	Z	87108	-0-		87108 B		253721	78971	3	8137	9	Y	7397	1690	0	5806	1		111
10		0	Z	80905	-0-		80905 B		334626	73261	3	7644	9	Y	6949	1176	0	5807	1		77
11		0	Z	70739	-0-		70739 B		405365	64220	3	6519	9	Y	5926	1740	0	4149	1		114
12		0	Z	66435	-0-		66435 B		471800	61083	3	5352	9	Y	4865	1576	0	3319	1		84
*01		530732	X	58932	-0-		-471800 B		-0-	55057	3	3875	9	Y	3523	343	0	3236	1		28

SUGARKANE (CRETACEOUS)																					
86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																					
451102																					
KARIS RESOURCES, LLC WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084																					
08		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
09		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-

GARRETT																					
WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894																					
08		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
09		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT						-0-

MARATHON OIL EF LLC																					
525398																					
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480																					
08		14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-19419					N	NO RPT						-0-
09		14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-19419					N	NO RPT						-0-
10		14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-19419					N	NO RPT						-0-
11		14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-19419					N	NO RPT						-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-19419					N	NO RPT						-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-19419					N	NO RPT						-0-

WESTON																					
WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645																					
08		26164	X	21297	-0-		-4867 B		-0-	20199	3	1098	9	Y	998	192	0	789	1		23
09		25320	X	19548	-0-		-5772 B		-0-	18715	3	833	9	Y	757	85	0	682	1		13
10		26040	X	17872	-0-		-8168 B		-0-	17132	3	740	9	Y	673	22	0	655	1		9
11		23010	X	15472	-0-		-7538 B		-0-	14722	3	750	9	Y	682	89	0	586	1		16
12		22444	X	3401	-0-		-19043 B		-0-	2899	3	502	9	Y	456	127	0	336	1		9
01		21297	X	13414	-0-		-7883 B		-0-	12192	3	1222	9	Y	1111	99	0	1012	1		9

SUGARKANE (CRETACEOUS)		//CONT.// 86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	12360	-	16583
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		8510 X	8510	-0-	-0- B	-0-	4350 3	4160 9	Y	3782	20 0	3738 1		49
09		15546 X	15546	-0-	-0- B	-0-	12456 3	3090 9	Y	2809	195 0	2626 1		37
10		12011 X	12011	-0-	-0- B	-0-	8627 3	3384 9	Y	3076	189 0	2898 1		26
11		10924 X	10924	-0-	-0- B	-0-	8547 3	2377 9	Y	2161	195 0	1966 1		26
12		8550 X	8550	-0-	-0- B	-0-	5893 3	2657 9	Y	2415	164 0	2243 1		34
*01		8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	6501 3	2268 9	Y	2062	2082 1			14

RANCHO GRANDE TRUST 168-1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11890	-	16523
08		18879 X	3446	-0-	-15433 B	-0-	2709 3	737 9	Y	670	15 0	662 1		9
09		18270 X	11547	-0-	-6723 B	-0-	9460 3	2087 9	Y	1897	22 0	1858 1		26
10		18879 X	8506	-0-	-10373 B	-0-	6845 3	1661 9	Y	1510	17 0	1506 1		13
11		12630 X	11294	-0-	-1336 B	-0-	7708 3	3586 9	Y	3260	41 0	3189 1		43
12		15449 X	15449	-0-	-0- B	-0-	10914 3	4535 9	Y	4123	31 0	4073 1		62
01		11935 X	8060	-0-	-3875 B	-0-	4685 3	3375 9	Y	3068	3110 1			20

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596												
WINDHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12760	-	19053
08		40734 X	37561	-0-	-3173	-0-	450 1	35859 3	N	1138	1687 1			192
							1252 9							
09		0 W	28967	-0-	28967	28967	378 1	27633 3	N	869	581 1			480
							956 9							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	28967			N	199	199 1			480
11		0 W	-0-	-0-	-0-	28967			N	-0-				480
12		0 W	-0-	-0-	-0-	28967			N	-0-				480
*01		28967 X	-0-	-0-	-28967	-0-			N	3	128 1			355

BORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	260391	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13396	-	17120
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	105 1	3171 3	N	-0-				138
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	54				192
10		2790 X	536	-0-	-2254	-0-	536 3		N	-0-				192
11		2700 X	883	-0-	-1817	-0-	883 3		N	-0-				192
12		2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	15 1	1461 3	N	-0-				192
01		2790 X	78	-0-	-2712	-0-	78 3		N	-0-				192

BUZZARD VISTA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266688	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	13198	-	18161
08		50437 X	39143	-0-	-11294	-0-	1064 1	35246 2	N	2575	2659 1			706
							2833 9							
09		48810 X	36439	-0-	-12371	-0-	1037 1	32498 2	N	2640	2631 1			715
							2904 9							
10		45260 X	33335	-0-	-11925	-0-	1113 1	30146 2	N	1887	1929 1			673
							2076 9							
11		42060 X	29759	-0-	-12301	-0-	1166 1	26295 2	N	2089	2133 1			629
							2298 9							
12		39153 X	19444	-0-	-19709	-0-	1202 1	16761 2	N	1346	1448 1			527
							1481 9							
01		39153 X	21412	-0-	-17741	-0-	1162 1	18427 2	N	1657	1458 1			726
							1823 9							

MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14358	-	19109
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	83906	-0-	83906	83906	83906 3		N	-0-				-0-
12		SHUT IN	221557	-0-	221557	305463	221556 3	1 4	N	-0-				-0-
01		SHUT IN	217897	-0-	217897	523360	217897 3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	1784 9	1	3433 2	N	1622	1595 1		267
09	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1746 1	1	2359 2	N	1227	1208 1		286
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1350 9	1	2409 2	N	1154	1242 1		198
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1681 1	1	873 2	N	608	707 1		99
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1269 9	1	2294 2	N	1172	897 1		374
*01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	1663 1	1	1256 2	N	978	884 1		468
						669 9							
						1452 1	1						
						1289 9							
						2091 1	1						
						1076 9							
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405													
08	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	599 1	1	2543 2	N	786	720 1		133
09	4380 X	2879	-0-	-1501	-0-	865 9	1	1388 2	N	862	902 1		93
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	543 1	1	3581 2	N	1293	1275 1		111
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	948 9	1	2651 2	N	744	725 1		130
*12	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	1198 1	1	1241 2	N	1376	1252 1		254
01	4526 X	2405	-0-	-2121	-0-	1422 9	1	1151 2	N	637	723 1		168
						1101 1	1						
						818 9							
						1158 1	1						
						1514 9							
						553 1	1						
						701 9							
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	T. A.	378	-0-	378	378	200 2	2	178 9	N	162	163 1		22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378			N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378			N	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378			N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378			N	-0-			22
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593													
08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	4869 2	2	1228 9	N	1116	1047 1		152
09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	4889 2	2	1309 9	N	1190	1247 1		95
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	5788 2	2	1496 9	N	1360	1258 1		197
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	5497 2	2	1025 9	N	932	913 1		216
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5295 2	2	1250 9	N	1136	1232 1		120
*01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5058 2	2	1178 9	N	1071	1082 1		109
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860													
08	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	3618 2	2	534 9	N	485	532 1		59
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4527 2	2	593 9	N	539	514 1		84
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4915 2	2	402 9	N	365	356 1		93
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4078 2	2	468 9	N	425	362 1		156
12	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	3374 2	2	681 9	N	619	538 1		237
01	4650 X	3742	-0-	-908	-0-	3268 2	2	474 9	N	431	534 1		134

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
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	4619 X	1452	-0-	-3167	-0-	6	1	817	3	N	572	498	1	300
						629	9							
09	4470 X	227	-0-	-4243	-0-	1	1	106	3	N	109	168	1	241
						120	9							
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			241
11	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	4	1	7719	3	N	4697	4463	1	475
						5167	9							
12	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	207	1	17710	3	N	6407	6422	1	460
						7048	9							
*01	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	13699	3	4695	9	N	4268	3969	1	759

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
08	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	548	1	22751	2	N	3120	3171	1	146
						3432	9							
09	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	448	1	30646	2	N	3740	3578	1	308
						4114	9							
10	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	328	1	27733	2	N	3330	3250	1	388
						3663	9							
11	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	406	1	27059	2	N	3370	3399	1	359
						3707	9							
12	34892 X	34892	-0-	-0-	-0-	1	1	31061	2	N	3482	3421	1	420
						3830	9							
*01	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	28459	2	3456	9	N	3142	3428	1	134

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
08	15903 X	115	-0-	-15788	-0-	92	1	23	2	N	-0-			106
09	15390 X	4514	-0-	-10876	-0-	858	1	3656	2	N	-0-			106
10	15903 X	10858	-0-	-5045	-0-	562	1	9827	2	N	426	342	1	190
						469	9							
11	15390 X	3346	-0-	-12044	-0-	1	1	3246	2	N	90	166	1	114
						99	9							
12	15221 X	1693	-0-	-13528	-0-	1	1	1692	2	N	-0-			114
01	10850 X	85	-0-	-10765	-0-	77	1	8	2	N	-0-			114

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	2	N	1089	1083	1	127
						1198	9							
09	3960 X	136	-0-	-3824	-0-	136	1			N	-0-			127
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	396	1	5139	2	N	1116	1047	1	196
						1228	9							
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	365	1	3475	2	N	1692	1595	1	293
						1861	9							
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	475	1	3125	2	N	880	841	1	332
						968	9							
*01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	507	1	3120	2	N	1091	1269	1	154
						1200	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	249	1 6232 2	N	2115	2115 0	289		
						2327	9						
09	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	201	1 8551 2	N	2406	2406 0	289		
						2647	9						
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	46	1 8520 2	N	2141	1920 0	510		
						2355	9						
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	7266	2 1670 9	N	1518	1519 0	322	187	1
12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	133	1 6453 2	N	1874	1874 0	322		
						2061	9						
*01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	114	1 5797 2	N	1782	1626 0	287	191	1
						1960	9						

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350													
08	24180 X	3355	-0-	-20825	-0-	162	1 2852 2	N	310	177 1	313		
						341	9						
09	23400 X	5390	-0-	-18010	-0-	7	1 4149 2	N	1122	1227 1	208		
						1234	9						
10	24180 X	10818	-0-	-13362	-0-	5	1 8416 2	N	2179	2214 1	173		
						2397	9						
11	21120 X	8141	-0-	-12979	-0-	44	1 6494 2	N	1457	1407 1	223		
						1603	9						
12	21824 X	8072	-0-	-13752	-0-	47	1 6765 2	N	1145	1231 1	137		
						1260	9						
01	11966 X	8952	-0-	-3014	-0-	126	1 7137 2	N	1535	1201 1	471		
						1689	9						

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207													
08	9765 X	2288	-0-	-7477	-0-	491	1 1515 2	N	256	338 1	215		
						282	9						
09	9450 X	225	-0-	-9225	-0-	4	1 26 2	N	177	178 1	214		
						195	9						
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			N	-0-		214		
11	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	799	1 8656 2	N	2259	2273 1	200		
						2485	9						
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	1312	1 8895 2	N	1792	1764 1	228		
						1971	9						
*01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1883	1 4591 2	N	1527	1412 1	343		
						1680	9						

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606													
08	T. A.	11219	-0-	11219	11219	231	1 7402 2	N	3260	3260 0	180		
						3586	9						
09	T. A.	11834	-0-	11834	23053	336	1 8229 2	N	2972	2972 0	180		
						3269	9						
10	T. A.	7910	-0-	7910	30963	330	1 5182 2	N	2180	2029 0	171	160	1
						2398	9						
11	37943 X	6980	-0-	-30963	-0-	286	1 4272 2	N	2202	1860 0	161	352	1
						2422	9						
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	389	1 4142 2	N	2059	2059 0	161		
						2265	9						
*01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	392	1 3643 2	N	1684	1458 0	218	169	1
						1852	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
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	8959 X	7826	-0-	-1133	-0-	257	1	5674	2	N	1723	1521	0	486 1 128
09	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	1895	9	6630	2	N	2001	2001	0	128
10	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	192	1	8239	2	N	2410	2177	0	169 1 192
11	8670 X	6505	-0-	-2165	-0-	2201	9	4254	2	N	1474	1474	0	192
12	8959 X	7683	-0-	-1276	-0-	204	1	5139	2	N	1876	1876	0	192
01	8959 X	5127	-0-	-3832	-0-	2651	9	3219	2	N	1280	1280	0	192
						630	1							
						1621	9							
						480	1							
						2064	9							
						500	1							
						1408	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
08	48763 X	27150	-0-	-21613	-0-	218	1	25993	2	N	854	878	1	158
09	44520 X	27091	-0-	-17429	-0-	939	9	25855	2	N	1071	1045	1	184
10	32116 X	26194	-0-	-5922	-0-	58	1	25120	2	N	971	883	1	272
11	31080 X	29166	-0-	-1914	-0-	1178	9	27473	2	N	1515	1194	0	337 1 256
12	32116 X	20764	-0-	-11352	-0-	6	1	19921	2	N	701	308	0	347 1 302
*01	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	1068	9	23716	2	N	1120	158	0	1071 1 193
						26	1							
						1667	9							
						72	1							
						771	9							
						160	1							
						1232	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
08	11625 X	10395	-0-	-1230	-0-	82	1	8937	2	N	1251	1189	1	238
09	11250 X	10509	-0-	-741	-0-	1376	9	8378	2	N	1845	1905	1	178
10	11253 X	9151	-0-	-2102	-0-	101	1	7266	2	N	1571	1489	1	260
11	10860 X	8457	-0-	-2403	-0-	2030	9	7054	2	N	1155	1159	1	256
12	10850 X	9207	-0-	-1643	-0-	157	1	7319	2	N	1575	1368	1	463
01	10850 X	9901	-0-	-949	-0-	1728	9	8539	2	N	1212	1438	1	237
						132	1							
						1271	9							
						155	1							
						1733	9							
						29	1							
						1333	9							
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
08	16771 X	14634	-0-	-2137	-0-	524	1	10638	3	N	3156	2920	0	183 1 145
09	16230 X	13077	-0-	-3153	-0-	3472	9	8884	3	N	3279	3279	0	145
10	16771 X	13537	-0-	-3234	-0-	586	1	9293	3	N	3366	2966	0	370 1 175
11	16230 X	9628	-0-	-6602	-0-	3607	9	6518	3	N	2575	2312	0	345 1 93
12	16771 X	6355	-0-	-10416	-0-	541	1	4233	3	N	1785	1785	0	93
*01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	3703	9	10828	3	N	3618	3618	0	93
						277	1							
						2833	9							
						158	1							
						1964	9							
						270	1							
						3980	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08		9734 X	9725	-0-	-9	-0-	77	1	7240	3	N	2189	2189	0	259
							2408	9							
09		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	179	1	7470	3	N	2198	2194	0	160 1 103
							2418	9							
10		9734 X	8324	-0-	-1410	-0-	202	1	6385	3	N	1579	1579	0	103
							1737	9							
11		9420 X	6460	-0-	-2960	-0-	315	1	4406	3	N	1581	1581	0	103
							1739	9							
12		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	179	1	10704	3	N	2041	1418	0	336 1 390
							2245	9							
*01		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	203	1	7743	3	N	2094	1742	0	742
							2303	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078															
08		55583 X	55583	-0-	-0-	-0-	427	1	42905	2	N	11137	11292	1	468
							12251	9							
09		54810 X	47149	-0-	-7661	-0-	291	1	36709	2	N	9226	9396	1	298
							10149	9							
10		56637 X	49338	-0-	-7299	-0-	265	1	37937	2	N	10124	9957	1	465
							11136	9							
11		54810 X	44560	-0-	-10250	-0-	445	1	33976	2	N	9217	8923	1	759
							10139	9							
12		55583 X	39231	-0-	-16352	-0-	923	1	29868	2	N	7673	7879	1	553
							8440	9							
01		55583 X	37651	-0-	-17932	-0-	976	1	28913	2	N	7056	7098	1	511
							7762	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
08		25079 X	19218	-0-	-5861	-0-	274	1	16045	2	N	2635	2953	1	328
							2899	9							
09		24270 X	17420	-0-	-6850	-0-	258	1	14785	2	N	2161	2275	1	214
							2377	9							
10		22847 X	17798	-0-	-5049	-0-	83	1	14481	2	N	2940	2775	1	379
							3234	9							
11		21420 X	16617	-0-	-4803	-0-	246	1	13691	2	N	2436	1810	0	676 1 329
							2680	9							
12		20491 X	15831	-0-	-4660	-0-	228	1	12764	2	N	2581	2538	0	162 1 210
							2839	9							
01		19220 X	14965	-0-	-4255	-0-	173	1	12249	2	N	2312	2312	0	210
							2543	9							
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783															
08		21514 X	18111	-0-	-3403	-0-	337	1	15186	2	N	2353	2428	1	439
							2588	9							
09		23010 X	13685	-0-	-9325	-0-	230	1	11691	2	N	1604	1882	1	161
							1764	9							
10		23777 X	16625	-0-	-7152	-0-	57	1	14662	2	N	1733	1722	1	172
							1906	9							
11		23010 X	14559	-0-	-8451	-0-	160	1	12030	2	N	2154	2060	1	266
							2369	9							
12		19034 X	14249	-0-	-4785	-0-	402	1	11656	2	N	1992	1927	1	331
							2191	9							
01		18104 X	12739	-0-	-5365	-0-	427	1	10642	2	N	1518	1581	1	268
							1670	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
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	32302 X	26924	-0-	-5378	-0-	55	1	25906	2	N	875	898	1	92
						963	9							
09	31260 X	25643	-0-	-5617	-0-	47	1	24943	2	N	594	535	1	151
						653	9							
10	32302 X	22831	-0-	-9471	-0-	43	1	22026	2	N	693	725	1	119
						762	9							
11	29520 X	18513	-0-	-11007	-0-	96	1	17486	2	N	846	716	1	249
						931	9							
12	28985 X	21618	-0-	-7367	-0-	304	1	20615	2	N	635	558	1	326
						699	9							
01	26939 X	20858	-0-	-6081	-0-	262	1	19913	2	N	621	717	1	230
						683	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
08	14725 X	13091	-0-	-1634	-0-	337	1	9881	2	N	2612	3051	1	113
						2873	9							
09	14250 X	10850	-0-	-3400	-0-	297	1	8385	2	N	1971	1964	1	120
						2168	9							
10	14725 X	10738	-0-	-3987	-0-	319	1	7948	2	N	2246	1767	1	599
						2471	9							
11	14250 X	10530	-0-	-3720	-0-	200	1	7852	2	N	2253	2317	1	535
						2478	9							
12	14725 X	5050	-0-	-9675	-0-	316	1	2882	2	N	1684	2052	1	167
						1852	9							
01	13082 X	3952	-0-	-9130	-0-	198	1	2414	2	N	1218	1086	1	299
						1340	9							
POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
08	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	167	1	20610	2	N	3063	1247	0	193
						3369	9							
09	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	64	1	17430	2	N	2963	2963	0	193
						3259	9							
10	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	84	1	16088	2	N	2731	2731	0	193
						3004	9							
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	172	1	12723	2	N	2315	2315	0	193
						2547	9							
12	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	223	1	12030	2	N	2248	2248	0	193
						2473	9							
*01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	123	1	10934	2	N	2032	2032	0	193
						2235	9							
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
08	31186 X	29025	-0-	-2161	-0-	346	1	25725	2	N	2685	2705	1	297
						2954	9							
09	30180 X	26394	-0-	-3786	-0-	304	1	23196	2	N	2631	2702	1	226
						2894	9							
10	31186 X	25418	-0-	-5768	-0-	231	1	22633	2	N	2322	2359	1	189
						2554	9							
11	30180 X	24514	-0-	-5666	-0-	196	1	21066	2	N	2956	2750	1	395
						3252	9							
12	30504 X	23213	-0-	-7291	-0-	217	1	20779	2	N	2015	2222	1	188
						2217	9							
01	29016 X	20217	-0-	-8799	-0-	203	1	17599	2	N	2195	2184	1	199
						2415	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	51770 X	48315	-0-	-3455	-0-	179	1	46595	2	N	1401	1430	128
						1541	9						
09	50100 X	34731	-0-	-15369	-0-	223	1	33264	2	N	1131	1044	215
						1244	9						
10	51770 X	44651	-0-	-7119	-0-	535	1	42566	2	N	1409	1441	183
						1550	9						
11	50100 X	34687	-0-	-15413	-0-	474	1	32984	2	N	1117	886	232
						1229	9				182	1	
*12	51770 X	33850	-0-	-17920	-0-	512	1	30991	2	N	2134	737	720
						2347	9				909	1	
*01	48329 X	29924	-0-	-18405	-0-	590	1	27880	2	N	1322	1322	720
						1454	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442													
08	69068 X	65599	-0-	-3469	-0-	107	1	56898	2	N	7813	7495	407
						8594	9						
09	66840 X	66805	-0-	-35	-0-	214	1	58484	2	N	7370	7617	160
						8107	9						
10	69068 X	26036	-0-	-43032	-0-	180	1	21987	2	N	3517	3421	256
						3869	9						
11	66840 X	57846	-0-	-8994	-0-	485	1	48420	2	N	8128	8101	283
						8941	9						
12	69037 X	53411	-0-	-15626	-0-	497	1	46824	2	N	5536	5533	286
						6090	9						
01	69037 X	49630	-0-	-19407	-0-	474	1	43461	2	N	5177	5347	116
						5695	9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996													
08	43316 X	43316	-0-	-0-	-0-	243	1	42502	2	N	519	545	97
						571	9						
09	44012 X	44012	-0-	-0-	-0-	273	1	42970	2	N	699	526	270
						769	9						
10	43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	63	1	43132	2	N	449	527	192
						494	9						
11	38070 X	23012	-0-	-15058	-0-	191	1	22443	2	N	344	345	191
						378	9						
12	39339 X	985	-0-	-38354	-0-	9	1	976	2	N	-0-		191
01	39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	268	1	25175	2	N	189	172	208
						208	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
08	43989 X	40761	-0-	-3228	-0-	316	1	32844	2	N	6910	6812	435
						7601	9						
09	42570 X	39533	-0-	-3037	-0-	323	1	32091	2	N	6472	6392	515
						7119	9						
10	43989 X	38519	-0-	-5470	-0-	268	1	31626	2	N	6023	6248	290
						6625	9						
11	42570 X	34420	-0-	-8150	-0-	229	1	27292	2	N	6272	4403	421
						6899	9				1738	1	
12	43989 X	30955	-0-	-13034	-0-	273	1	24729	2	N	5412	5412	421
						5953	9						
01	40858 X	26191	-0-	-14667	-0-	310	1	21182	2	N	4272	4244	278
						4699	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 266286		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12342 - 18384		
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	72671 X	72671	-0-	-0-	-0-	419 1	58017 2	N	12941	7462 0	6001 1	168
						14235 9						
09	67116 X	67116	-0-	-0-	-0-	190 1	53263 2	N	12421	12214 0	179 1	196
						13663 9						
10	69001 X	69001	-0-	-0-	-0-	151 1	55635 2	N	12014	11448 0	489 1	273
						13215 9						
11	54780 X	48051	-0-	-6729	-0-	43 1	38908 2	N	8273	8273 0	162 1	111
						9100 9						
12	57004 X	57004	-0-	-0-	-0-	60 1	46801 2	N	9221	8223 0	837 1	272
						10143 9						
01	56606 X	42605	-0-	-14001	-0-	388 1	35080 2	N	6488	4592 0	1548 1	620
						7137 9						
F. MALEK UNIT L		WELL #: 2		RRCID -> 266297		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13128 - 17549		
08	77438 X	74612	-0-	-2826	-0-	691 1	68296 2	N	5114	5412 1		313
						5625 9						
09	75746 X	75746	-0-	-0-	-0-	686 1	69739 2	N	4837	4910 1		240
						5321 9						
10	77438 X	72954	-0-	-4484	-0-	736 1	66842 2	N	4887	4555 1		572
						5376 9						
11	74940 X	63619	-0-	-11321	-0-	661 1	58423 2	N	4123	4023 1		672
						4535 9						
12	77438 X	56018	-0-	-21420	-0-	523 1	51755 2	N	3400	3264 1		808
						3740 9						
01	77438 X	64081	-0-	-13357	-0-	836 1	59947 2	N	2998	3169 1		637
						3298 9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E		WELL #: 1		RRCID -> 266451		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12873 - 16895		
08	84320 X	68782	-0-	-15538	-0-	680 1	58975 2	N	8297	7893 1		807
						9127 9						
09	81600 X	70465	-0-	-11135	-0-	677 1	61935 2	N	7139	7308 1		638
						7853 9						
10	84320 X	64292	-0-	-20028	-0-	904 1	56479 2	N	6281	6541 1		378
						6909 9						
11	81600 X	50688	-0-	-30912	-0-	689 1	44324 2	N	5159	5274 1		263
						5675 9						
12	72819 X	47774	-0-	-25045	-0-	785 1	41529 2	N	4964	4925 1		302
						5460 9						
01	72819 X	40754	-0-	-32065	-0-	815 1	35234 2	N	4277	4389 1		190
						4705 9						
ARNOLD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266453		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 12841		PERF.12914 - 17896		
08	76601 X	53677	-0-	-22924	-0-	521 1	50912 2	N	2040	2242 1		118
						2244 9						
09	74130 X	53174	-0-	-20956	-0-	492 1	50219 2	N	2239	2056 1		301
						2463 9						
10	76105 X	50474	-0-	-25631	-0-	460 1	47631 2	N	2166	1930 1		537
						2383 9						
11	73650 X	44807	-0-	-28843	-0-	522 1	42584 2	N	1546	748 0	1061 1	274
						1701 9						
12	60822 X	44117	-0-	-16705	-0-	487 1	42231 2	N	1272	878 0	545 1	123
						1399 9						
01	54932 X	22913	-0-	-32019	-0-	537 1	21311 2	N	968	230 0	727 1	134
						1065 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
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		60773 X	60773	-0-	-0-	-0-	465	1	48891	2	N	10379	6511	0 3906 1 219
							11417	9						
09		62715 X	62715	-0-	-0-	-0-	450	1	50619	2	N	10587	10587	0 219
							11646	9						
10		64405 X	64405	-0-	-0-	-0-	188	1	52689	2	N	10480	10480	0 219
							11528	9						
11		48810 X	47988	-0-	-822	-0-	31	1	39547	2	N	7645	6819	0 976 1 69
							8410	9						
12		63690 X	63690	-0-	-0-	-0-	43	1	53613	2	N	9122	9122	0 69
							10034	9						
01		50437 X	48671	-0-	-1766	-0-	35	1	41255	2	N	6710	6710	0 69
							7381	9						

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
08		48484 X	40600	-0-	-7884	-0-	465	1	34477	2	N	5144	2680	0 2450 1 94
							5658	9						
09		46920 X	39596	-0-	-7324	-0-	450	1	32311	2	N	6214	5611	0 532 1 165
							6835	9						
10		48484 X	39429	-0-	-9055	-0-	279	1	33798	2	N	4865	4865	0 165
							5352	9						
11		46920 X	41262	-0-	-5658	-0-	271	1	35781	2	N	4736	4736	0 165
							5210	9						
12		47988 X	36155	-0-	-11833	-0-	434	1	31266	2	N	4050	4050	0 165
							4455	9						
01		40920 X	30516	-0-	-10404	-0-	524	1	26294	2	N	3362	3362	0 165
							3698	9						

1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
08		55273 X	8521	-0-	-46752	-0-	72	1	6590	2	N	1690	1748	1 305
							1859	9						
09		53490 X	9064	-0-	-44426	-0-	111	1	7475	2	N	1344	1064	1 585
							1478	9						
10		55273 X	47443	-0-	-7830	-0-	515	1	38059	2	N	8063	8182	1 466
							8869	9						
11		53490 X	49006	-0-	-4484	-0-	468	1	41169	2	N	6699	6345	1 820
							7369	9						
12		59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	312	1	50070	2	N	8550	8847	1 523
							9405	9						
*01		53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	454	1	44116	2	N	7885	1648	0 6478 1 282
							8674	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		31992 X	28757	-0-	-3235	-0-	130	1	26003	2	N	2385	2370	153
							2624	9						
09		30960 X	11534	-0-	-19426	-0-	72	1	10612	2	N	773	675	251
							850	9						
10		31992 X	15087	-0-	-16905	-0-	28	1	13106	2	N	1775	1705	321
							1953	9						
11		30960 X	19902	-0-	-11058	-0-	51	1	18237	2	N	1467	1583	205
							1614	9						
12		31992 X	19425	-0-	-12567	-0-	167	1	17378	2	N	1709	1611	303
							1880	9						
01		28768 X	20879	-0-	-7889	-0-	230	1	18226	2	N	2203	2286	220
							2423	9						

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
08		74090 X	52729	-0-	-21361	-0-	237	1	41885	2	N	9643	5883	527
							10607	9						
09		71700 X	45487	-0-	-26213	-0-	409	1	34850	2	N	9298	8575	196
							10228	9						
10		74090 X	34996	-0-	-39094	-0-	386	1	26093	2	N	7743	6728	354
							8517	9						
11		64410 X	22305	-0-	-42105	-0-	279	1	16891	2	N	4668	4636	386
							5135	9						
12		62806 X	29765	-0-	-33041	-0-	447	1	22775	2	N	5948	1946	507
							6543	9						
01		52731 X	22457	-0-	-30274	-0-	515	1	17148	2	N	4358	2308	463
							4794	9						

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
08		67952 X	64494	-0-	-3458	-0-	140	1	48925	2	N	14026	8988	642
							15429	9						
09		65760 X	58130	-0-	-7630	-0-	331	1	43365	2	N	13122	12117	280
							14434	9						
10		67952 X	62554	-0-	-5398	-0-	242	1	48041	2	N	12974	11490	534
							14271	9						
11		65760 X	50878	-0-	-14882	-0-	327	1	38202	2	N	11226	9467	536
							12349	9						
*12		66433 X	49176	-0-	-17257	-0-	397	1	37253	2	N	10478	1690	496
							11526	9						
*01		44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	622	1	33060	2	N	9624	8632	208
							10586	9						

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
08		71827 X	65201	-0-	-6626	-0-	690	1	61788	2	N	2475	2752	268
							2723	9						
09		82367 X	82367	-0-	-0-	-0-	770	1	78309	2	N	2989	3020	237
							3288	9						
10		66867 X	61033	-0-	-5834	-0-	494	1	58617	2	N	1747	1751	233
							1922	9						
11		67506 X	67506	-0-	-0-	-0-	569	1	63905	2	N	2756	2628	361
							3032	9						
12		71827 X	60416	-0-	-11411	-0-	647	1	57429	2	N	2127	2324	164
							2340	9						
01		71827 X	71634	-0-	-193	-0-	741	1	68305	2	N	2353	2190	327
							2588	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	56420 X	23286	-0-	-33134	-0-	165	1	16870	2	N	5683	4927 1	756
						6251	9						
11	73238 X	73238	-0-	-0-	-0-	253	1	56021	2	N	15422	8755 0 6993 1	430
						16964	9						
12	66637 X	66637	-0-	-0-	-0-	598	1	48905	2	N	15576	8049 0 7754 1	203
						17134	9						
*01	62732 X	62732	-0-	-0-	-0-	732	1	46334	2	N	14242	13239 0 1075 1	131
						15666	9						

 ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

08	56048 X	29541	-0-	-26507	-0-	75	1	22301	2	N	6514	1979 0 4223 1	312
						7165	9						
09	69976 X	69976	-0-	-0-	-0-	450	1	52953	2	N	15066	15066 0	312
						16573	9						
10	65800 X	65800	-0-	-0-	-0-	60	1	50853	2	N	13534	13534 0	312
						14887	9						
11	54240 X	54198	-0-	-42	-0-	12	1	41390	2	N	11633	9023 0 2349 1	573
						12796	9						
12	56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	2	1	44614	2	N	11003	9724 0 1670 1	182
						12103	9						
*01	52091 X	52091	-0-	-0-	-0-	40826	2	11265	9	N	10241	9132 0 1080 1	211

 ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

08	65906 X	57405	-0-	-8501	-0-	1631	1	51242	2	N	4120	3495 1	625
						4532	9						
09	93185 X	93185	-0-	-0-	-0-	2519	1	84682	2	N	5440	5494 1	571
						5984	9						
10	65906 X	58487	-0-	-7419	-0-	1551	1	53072	2	N	3513	3835 1	249
						3864	9						
11	86146 X	86146	-0-	-0-	-0-	3552	1	77448	2	N	4678	4743 1	184
						5146	9						
*12	67990 X	67990	-0-	-0-	-0-	2262	1	61297	2	N	4028	3579 1	633
						4431	9						
*01	65906 X	22011	-0-	-43895	-0-	957	1	19584	2	N	1336	1797 1	172
						1470	9						

 LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

08	62411 X	59940	-0-	-2471	-0-	2022	1	45845	2	N	10975	10901 1	489
						12073	9						
09	73374 X	73374	-0-	-0-	-0-	1989	1	57914	2	N	12246	12406 1	329
						13471	9						
10	73000 X	73000	-0-	-0-	-0-	1257	1	59312	2	N	11301	269 0 11177 1	184
						12431	9						
11	73477 X	73477	-0-	-0-	-0-	100	1	60514	2	N	11694	11289 0	589
						12863	9						
12	75652 X	75652	-0-	-0-	-0-	123	1	62472	2	N	11870	11559 0 553 1	347
						13057	9						
*01	61222 X	61222	-0-	-0-	-0-	123	1	50805	2	N	9358	9061 0 176 1	468
						10294	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
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	58802 X	58802	-0-	-0-	-0-	339	1	47090	2	N	10339	9851	1	575
						11373	9							
09	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	8	1	58875	2	N	11389	11326	1	638
						12528	9							
10	73181 X	73181	-0-	-0-	-0-	2	1	60569	2	N	11464	11498	1	604
						12610	9							
11	54283 X	54283	-0-	-0-	-0-	1	1	43691	2	N	9628	9877	1	355
						10591	9							
12	66199 X	66199	-0-	-0-	-0-	55176	2	11023	9	N	10021	10137	1	239
*01	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	2	1	66534	2	N	11912	11934	1	217
						13103	9							

COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270231 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13068 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	1648	-0-	1648	1648	659	1	537	2	N	411	234	0	177
						452	9							-0-
12	T. A.	21464	-0-	21464	23112	4635	1	12570	2	N	3872	3631	0	170
						4259	9							71
01	T. A.	54828	-0-	54828	77940	2433	1	36482	2	N	14466	14177	0	187
						15913	9							173

COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270233 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 13016 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.	4652	-0-	4652	4652	105	1	3190	2	N	1234	1234	0	-0-
						1357	9							-0-
*12	T. A.	27851	-0-	27851	32503	483	1	17685	2	N	8803	8608	0	169
						9683	9							26
01	T. A.	60219	-0-	60219	92722	335	1	41335	2	N	16863	16863	0	26
						18549	9							

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360														
08	T. A.	982	-0-	982	982	148	1	834	2	N	-0-			-0-
09	31210 X	30228	-0-	-982	-0-	2307	1	22173	2	N	5225	4826	1	399
						5748	9							
*10	40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	2077	1	38793	2	N	-0-			399
*11	44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	2381	1	41830	2	N	-0-			399
*12	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	674	1	36702	2	N	10458	2466	0	8009
						11504	9							382
*01	45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	531	1	34751	2	N	8881	4077	0	4974
						9769	9							212

BORDOVSKY A7 WELL #: 2 RRCID -> 270244 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421	421	1	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.	3835	-0-	3835	3835	70	1	1600	2	N	1968	1435	1	533
						2165	9							
*11	T. A.	56417	-0-	56417	60252	465	1	38208	2	N	16131	5550	0	10942
						17744	9							172
*12	T. A.	64102	-0-	64102	124354	459	1	45556	2	N	16443	12663	0	3609
						18087	9							343
*01	T. A.	44396	-0-	44396	168750	399	1	31296	2	N	11546	11106	0	350
						12701	9							433

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551												
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	T. A.	109	-0-	109	109	109	2		N	-0-		-0-
09	29379 X	29270	-0-	-109	-0-	70	1	19380	2	8927	8224 1	703
						9820	9					
10	62354 X	62354	-0-	-0-	-0-	1	1	46812	2	14128	14131 1	700
						15541	9					
11	60936 X	60936	-0-	-0-	-0-	9	1	46100	2	13479	13164 1	1015
						14827	9					
12	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	15	1	38426	2	12125	10615 0 2331 1	194
						13338	9					
*01	56709 X	56709	-0-	-0-	-0-	98	1	43898	2	11557	3648 0 7119 1	984
						12713	9					
SCHENDEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	61604	-0-	61604	61604	662	1	42273	2	16972	16192 1	780
						18669	9					
*10	150786 X	89182	-0-	-61604	-0-	901	1	62452	2	23481	23030 1	1231
						25829	9					
11	68852 X	68852	-0-	-0-	-0-	1100	1	47494	2	18416	2206 0 17169 1	272
						20258	9					
12	54757 X	54757	-0-	-0-	-0-	510	1	37178	2	15517	9515 0 5514 1	760
						17069	9					
*01	44557 X	44557	-0-	-0-	-0-	652	1	29638	2	12970	9755 0 3836 1	139
						14267	9					
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12947 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.	22379	-0-	22379	22379	572	1	19257	2	2318	1410 1	908
						2550	9					
01	T. A.	89001	-0-	89001	111380	1421	1	79926	2	6958	7459 1	407
						7654	9					
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512												
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.	5722	-0-	5722	5722	411	1	4857	2	413	349 1	64
						454	9					
11	T. A.	97139	-0-	97139	102861	2910	1	89532	2	4270	3660 1	674
						4697	9					
*12	181491 X	78630	-0-	-102861	-0-	3035	1	72458	2	2852	2815 1	711
						3137	9					
*01	121303 X	79084	-0-	-42219	-0-	3282	1	72795	2	2734	2658 1	787
						3007	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12575 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	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.	29877	-0-	29877	29877	38	1	23790	2	N	5499	5093	1	406
						6049	9							
*12	T. A.	74033	-0-	74033	103910	639	1	57606	2	N	14353	11884	0	2338 1 537
						15788	9							
*01	T. A.	72411	-0-	72411	176321	862	1	57498	2	N	12774	12774	0	537
						14051	9							

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
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.	5660	-0-	5660	5660	33	1	4193	2	N	1304	555	1	749
						1434	9							
*11	82949 X	77289	-0-	-5660	-0-	122	1	62028	2	N	13763	12423	0	1591 1 498
						15139	9							
*12	90264 X	90264	-0-	-0-	-0-	66	1	73061	2	N	15579	15225	0	699 1 153
						17137	9							
*01	84871 X	84871	-0-	-0-	-0-	559	1	68945	2	N	13970	13529	0	340 1 254
						15367	9							

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691														
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	13216	-0-	13216	13216	50	1	12412	2	N	685	685	1	-0-
						754	9							
*11	SHUT IN	73493	-0-	73493	86709	291	1	62735	2	N	9515	7342	0	1248 1 925
						10467	9							
*12	SHUT IN	59932	-0-	59932	146641	322	1	52464	2	N	6496	5289	0	1731 1 401
						7146	9							
*01	214955 X	68314	-0-	-146641	-0-	290	1	59705	2	N	7563	7563	0	401
						8319	9							

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
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	1809	-0-	1809	1809	469	1	1340	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	58590	-0-	58590	60399	4020	1	40448	2	N	12838	7021	0	5242 1 575
						14122	9							
*12	126360 X	65961	-0-	-60399	-0-	674	1	50911	2	N	13069	7791	0	5701 1 152
						14376	9							
*01	64302 X	64302	-0-	-0-	-0-	777	1	48893	2	N	13302	11865	0	1265 1 324
						14632	9							

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
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	8720	-0-	8720	8720	239	1	6450	2	N	1846	1582	1	264
						2031	9							
12	SHUT IN	80772	-0-	80772	89492	2051	1	73270	2	N	4955	4926	1	293
						5451	9							
*01	141496 X	52004	-0-	-89492	-0-	2483	1	46255	2	N	2969	3059	1	203
						3266	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
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
09	0	1961	-0-	1961	1961	4	1	17	2	N	1764	1526	1	238
						1940	9							
*10	60181 X	58220	-0-	-1961	-0-	994	1	49397	2	N	7117	6796	1	559
						7829	9							
*11	85279 X	85279	-0-	-0-	-0-	2224	1	72052	2	N	10003	9635	1	927
						11003	9							
*12	82214 X	82214	-0-	-0-	-0-	2694	1	68616	2	N	9913	10296	1	544
						10904	9							
*01	92769 X	92769	-0-	-0-	-0-	2928	1	79483	2	N	9416	9238	1	722
						10358	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	31805	-0-	31805	31805	508	1	25415	2	N	5347	5126	1	221
						5882	9							
12	T. A.	91140	-0-	91140	122945	323	1	74772	2	N	14586	410	0	13929 1 468
						16045	9							
01	T. A.	99822	-0-	99822	222767	63	1	82208	2	N	15955	4544	0	11635 1 244
						17551	9							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
08	7812 X	6122	-0-	-1690	-0-	2349	1	3773	2	N	-0-			-0-
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	2753	1	5646	2	N	-0-			-0-
10	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	2848	1	5870	2	N	-0-			-0-
11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	3212	1	7220	2	N	-0-			-0-
12	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	3019	1	4858	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
08	7068 X	4956	-0-	-2112	-0-	1906	1	3050	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	5461	-0-	-1319	-0-	1806	1	3655	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	5387	-0-	-1495	-0-	1777	1	3610	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	6185	-0-	-475	-0-	1922	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	6882 X	5071	-0-	-1811	-0-	1968	1	3103	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1211	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	504	1	458	2	N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	645	1	674	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	578	-0-	-892	-0-	394	1	184	2	N	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	623	1	715	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682														
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC				285230											
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 263665	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 12587	PERF.12710	- 16992					
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
*02	14728 X	10897	-0-	-3831	-0-	291 1	7176 2	5 4	3425 9	Y	3114	3088 1	24 8	60	
*03	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	477 1	11735 2	12 4	4584 9	Y	4167	4143 1	19 8	65	
*04	15780 X	11940	-0-	-3840	-0-	227 1	8425 2	11 4	3277 9	Y	2979	2976 1	14 8	54	
*05	16306 X	14532	-0-	-1774	-0-	331 1	10272 2	1 4	3928 9	Y	3571	3547 0	12 1	49	
*06	15780 X	12599	-0-	-3181	-0-	261 1	8887 2	1 4	3450 9	Y	3136	3097 0	16 1	66	
*07	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	277 1	13409 2	4038 9		Y	3671	3657 0	24 1	50	
*08	DLQ G-10	18352	-0-	18352	18352	481 1	10857 2	9 4	7005 9	Y	6368	6344 0	9 1	65	
*09	DLQ G-10	20806	-0-	20806	39158	667 1	9040 2	125 4	10974 9	Y	9976	9947 0	40 8	54	
*10	DLQ G-10	10459	-0-	10459	49617	566 1	5317 2	58 4	4518 9	Y	4107	4091 0	23 8	47	
*11	60260 X	10643	-0-	-49617	-0-	535 1	5172 2	51 4	4885 9	Y	4441	4424 0	24 8	40	
*12	7812 X	7083	-0-	-729	-0-	449 1	3838 2	14 4	2782 9	Y	2529	2530 0	17 8	22	
01	7812 X	7182	-0-	-630	-0-	518 1	3871 2	43 4	2750 9	Y	2500	2468 0	32 8	31	

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 263666	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 12527	PERF.12710	- 16992				
*02	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	157 1	3883 2	3 4	3271 9	Y	2974	2934 1	23 8	58
*03	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	243 1	5978 2	6 4	3471 9	Y	3155	3148 1	15 8	50
*04	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	345 1	12780 2	16 4	3720 9	Y	3382	3354 1	16 8	62
*05	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	334 1	10346 2	1 4	2951 9	Y	2683	2682 0	12 1	39
*06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	127 1	4300 2	2582 9		Y	2347	2318 0	12 1	51
*07	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	184 1	8891 2	184 1		Y	2669	2660 0	17 1	38
*08	DLQ G-10	34628	-0-	34628	34628	1015 1	22903 2	19 4	10691 9	Y	9719	9648 0	10 1	99
*09	DLQ G-10	40105	-0-	40105	74733	1351 1	18303 2	254 4	20197 9	Y	18361	18293 0	74 8	93
*10	DLQ G-10	15591	-0-	15591	90324	709 1	6662 2	74 4	8146 9	Y	7405	7377 0	42 8	79
*11	103705 X	13381	-0-	-90324	-0-	559 1	5411 2	54 4	7357 9	Y	6688	6672 0	36 8	59
*12	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	798 1	6827 2	26 4	6614 9	Y	6013	5985 0	41 8	46
*01	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	713 1	5326 2	60 4	5388 9	Y	4898	4839 0	63 8	55

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
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
*02	60648 X	27422	-0-	-33226	-0-	466	1 19345	2	Y	6889	6806	1	118	8	71
						33	4 7578	9							
*03	67146 X	25228	-0-	-41918	-0-	562	1 19083	2	Y	5010	4946	1	51	8	84
						72	4 5511	9							
*04	64980 X	20791	-0-	-44189	-0-	837	1 15990	2	Y	3568	3313	0	225	1	75
						39	4 3925	9			39	8			
*05	39463 X	21551	-0-	-17912	-0-	1567	1 15859	2	Y	3731	3441	0	261	1	66
						21	4 4104	9			38	8			
*06	36420 X	23535	-0-	-12885	-0-	2046	1 17340	2	Y	3756	3419	0	329	1	57
						17	4 4132	9			17	8			
*07	30349 X	26231	-0-	-4118	-0-	2758	1 19662	2	Y	3330	3042	0	267	1	59
						148	4 3663	9			19	8			
08	24986 X	21222	-0-	-3764	-0-	2500	1 15864	2	Y	2590	2525	0	19	1	104
						9	4 2849	9			1	8			
09	23550 X	22982	-0-	-568	-0-	3164	1 16962	2	Y	2565	2533	0	1	8	135
						34	4 2822	9							
*10	26226 X	17091	-0-	-9135	-0-	1829	1 12731	2	Y	2284	2334	0	1	8	84
						19	4 2512	9							
*11	40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	3316	1 32368	2	Y	3832	3790	0			126
						102	4 4215	9							
*12	40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	3267	1 33530	2	Y	3261	3331	0	7	8	49
						81	4 3587	9							
*01	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	3360	1 37170	2	Y	2756	2691	0	2	8	112
						383	4 3032	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
*02	68376 X	28465	-0-	-39911	-0-	548	1 22292	2	Y	5079	5018	1	87	8	52
						38	4 5587	9							
*03	75702 X	23476	-0-	-52226	-0-	545	1 18396	2	Y	4060	4003	1	41	8	68
						69	4 4466	9							
*04	73260 X	33801	-0-	-39459	-0-	1426	1 27018	2	Y	4810	4447	0	277	1	101
						66	4 5291	9			53	8			
*05	75702 X	46808	-0-	-28894	-0-	3621	1 36234	2	Y	6275	5775	0	426	1	111
						50	4 6903	9			64	8			
*06	34125 X	34125	-0-	-0-	-0-	3007	1 25402	2	Y	5174	4717	0	465	1	79
						25	4 5691	9			24	8			
*07	34937 X	30074	-0-	-4863	-0-	2948	1 21351	2	Y	5106	4659	0	405	1	91
						158	4 5617	9			30	8			
08	46841 X	33500	-0-	-13341	-0-	3779	1 24193	2	Y	5013	4877	0	30	1	195
						14	4 5514	9			2	8			
09	45330 X	31296	-0-	-14034	-0-	4200	1 22687	2	Y	3967	3932	0	1	8	229
						45	4 4364	9							
10	46841 X	29912	-0-	-16929	-0-	3183	1 22157	2	Y	4127	4201	0	2	8	153
						32	4 4540	9							
11	34140 X	28491	-0-	-5649	-0-	2201	1 21491	2	Y	4301	4275	0			179
						68	4 4731	9							
*12	33511 X	33303	-0-	-208	-0-	2581	1 26489	2	Y	3790	3874	0	9	8	86
						64	4 4169	9							
01	33511 X	18727	-0-	-14784	-0-	1310	1 14487	2	Y	2528	2479	0	1	8	132
						149	4 2781	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	72884 X	29489	-0-	-43395	-0-	1918	1 20093	2 7442	9	N	6765	6644	1 53	8	205
*03	80693 X	18532	-0-	-62161	-0-	1062	1 10780	2 6662	9	N	6056	6007	1 28	8	226
*04	78090 X	33858	-0-	-44232	-0-	2433	1 24349	2 6962	9	N	6329	6384	1 28	8	143
*05	80693 X	40648	-0-	-40045	-0-	5205	1 29535	2 5887	9	N	5352	5136	0 25	8	235
*06	35083 X	35083	-0-	-0-	-0-	4744	1 23975	2 6351	9	Y	5774	5461	0 9	8	314
*07	35123 X	32126	-0-	-2997	-0-	4217	1 22151	2 5753	9	Y	5230	4712	0 9	8	334
*08	37324 X	24982	-0-	-12342	-0-	2539	1 17745	2 4651	9	Y	4228	4170	0 109	1	283
*09	36120 X	33202	-0-	-2918	-0-	1533	1 25170	2 6211	9	Y	5646	5567	0 24	8	338
*10	37324 X	14024	-0-	-23300	-0-	571	1 7992	2 5402	9	Y	4911	5007	0 29	8	213
*11	32010 X	13632	-0-	-18378	-0-	636	1 9198	2 3737	9	Y	3397	3455	0 21	8	134
*12	32984 X	23591	-0-	-9393	-0-	1247	1 17038	2 5266	9	Y	4787	4763	0 33	8	125
01	32984 X	20780	-0-	-12204	-0-	1092	1 14430	2 5166	9	Y	4696	4567	0 57	8	170

LOVE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944					
*02	T. A.	31132	-0-	31132	344792	880	1 21721	2 8514	9	Y	7740	7632	1 61	8	151
*03	T. A.	31136	-0-	31136	375928	906	1 22307	2 7899	9	Y	7181	7182	1 34	8	116
*04	T. A.	24478	-0-	24478	400406	489	1 18139	2 5827	9	Y	5297	5288	1 24	8	101
*05	421830 X	21424	-0-	-400406	-0-	519	1 16096	2 4807	9	Y	4370	4366	0 20	8	66
*06	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	662	1 22501	2 5678	9	Y	5162	5080	0 10	8	114
*07	76932 X	76932	-0-	-0-	-0-	1066	1 51598	2 24267	9	Y	22061	21725	0 38	8	295
*08	62082 X	62082	-0-	-0-	-0-	1787	1 40328	2 19934	9	Y	18122	18195	0 37	1	185
*09	21577 X	21577	-0-	-0-	-0-	754	1 10213	2 10468	9	Y	9516	9576	0 38	8	87
*10	15996 X	15868	-0-	-128	-0-	822	1 7724	2 7237	9	Y	6579	6527	0 37	8	102
*11	15480 X	14594	-0-	-886	-0-	745	1 7205	2 6573	9	Y	5975	5962	0 32	8	83
*12	15996 X	14580	-0-	-1416	-0-	901	1 7704	2 5946	9	Y	5405	5390	0 37	8	61
01	15996 X	11172	-0-	-4824	-0-	802	1 5985	2 4318	9	Y	3925	3898	0 51	8	64

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230												
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	
*02	T. A.	34024	-0-	34024	311794	1496	1	16339	2	N	14692	14498	1	118	8	325
						28	4	16161	9							
*03	T. A.	31538	-0-	31538	343332	1786	1	17640	2	N	10968	10832	1	51	8	410
						47	4	12065	9							
*04	380007 X	36675	-0-	-343332	-0-	2328	1	22889	2	N	10317	10469	1	46	8	212
						109	4	11349	9							
*05	23281 X	15927	-0-	-7354	-0-	393	1	3710	2	N	10747	10531	0	70	1	307
						2	4	11822	9							
*06	22530 X	9925	-0-	-12605	-0-	5	1	865	2	Y	8232	8195	0	7	1	323
						9055	9									
*07	23281 X	8934	-0-	-14347	-0-	747	2	8187	9	Y	7443	7372	0	14	8	380
*08	23281 X	7566	-0-	-15715	-0-	81	1	1259	2	Y	5659	5754	0	1	1	284
						1	4	6225	9							
*09	22530 X	7130	-0-	-15400	-0-	59	1	1568	2	Y	4993	5004	0	21	8	252
						11	4	5492	9							
*10	27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	1159	1	16170	2	Y	9349	9274	0	54	8	273
						120	4	10284	9							
*11	27077 X	27077	-0-	-0-	-0-	1067	1	15430	2	Y	9525	9547	0	60	8	191
						102	4	10478	9							
*12	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	767	1	10478	2	Y	7381	7359	0	50	8	163
						24	4	8119	9							
01	23281 X	15802	-0-	-7479	-0-	598	1	7905	2	Y	6590	6469	0	80	8	202
						50	4	7249	9							

LOVE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 12546	PERF.12470	- 16685				
*02	T. A.	52660	-0-	52660	327255	1212	1	36533	2	Y	13538	13380	1	106	8	263
						23	4	14892	9							
*03	T. A.	42360	-0-	42360	369615	1113	1	28726	2	Y	11356	11382	1	53	8	184
						29	4	12492	9							
*04	394236 X	24621	-0-	-369615	-0-	954	1	11402	2	Y	11109	11034	1	51	8	208
						45	4	12220	9							
*05	30008 X	12974	-0-	-17034	-0-	1132	1	1167	2	Y	9700	9680	0	41	1	142
						5	4	10670	9							
*06	29040 X	8156	-0-	-20884	-0-	626	1	727	2	Y	6183	6134	0	37	1	142
						2	4	6801	9							
*07	30008 X	16522	-0-	-13486	-0-	701	1	1050	2	Y	13427	13279	0	77	1	190
						1	4	14770	9							
*08	53097 X	53097	-0-	-0-	-0-	1678	1	34607	2	Y	15255	15256	0	26	1	163
						31	4	16781	9							
*09	192005 X	192005	-0-	-0-	-0-	742	1	181294	2	Y	8935	8978	0	36	8	84
						140	4	9829	9							
*10	180362 X	180362	-0-	-0-	-0-	948	1	171271	2	Y	7313	7250	0	41	8	106
						99	4	8044	9							
*11	172336 X	172336	-0-	-0-	-0-	841	1	163707	2	Y	7006	6987	0	37	8	88
						81	4	7707	9							
*12	170303 X	170303	-0-	-0-	-0-	952	1	161974	2	Y	6678	6651	0	46	8	69
						31	4	7346	9							
*01	135996 X	135996	-0-	-0-	-0-	946	1	129112	2	Y	5326	5268	0	69	8	78
						79	4	5859	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
KOSUB UNIT //CONT.// 285230													
WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645													
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	86986 X	27887	-0-	-59099	-0-	293	1	22431	2	Y	4694	4694	65
09	84180 X	20748	-0-	-63432	-0-	5163	9	16494	2	Y	3728	3720	72
10	53940 X	18351	-0-	-35589	-0-	4101	9	13497	2	Y	4234	4234	72
11	44520 X	14779	-0-	-29741	-0-	197	1	10808	2	Y	3458	3469	61
12	38068 X	20082	-0-	-17986	-0-	4657	9	15176	2	Y	4247	4256	50
01	27900 X	17129	-0-	-10771	-0-	167	1	14077	2	Y	2567	2524	92
						3804	9						
						234	1					2	8
						4672	9						
						228	1					1	8
						2824	9						
KOSUB UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199													
08	0 W	32584	-0-	32584	402271	348	1	26606	2	Y	5118	5103	71
09	424154 X	21883	-0-	-402271	-0-	5630	9	16894	2	Y	4393	4380	83
10	59861 X	17680	-0-	-42181	-0-	157	1	13226	2	Y	3874	3887	70
11	43890 X	16182	-0-	-27708	-0-	4832	9	12165	2	Y	3481	3487	64
12	32581 X	16984	-0-	-15597	-0-	193	1	13610	2	Y	2876	2897	41
01	32581 X	17133	-0-	-15448	-0-	4261	9	14044	2	Y	2602	2545	97
						188	1						
						3829	9					2	8
						210	1						
						3164	9						
						227	1					1	8
						2862	9						
MCALISTER UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411													
08	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	179	1	14112	2	Y	6074	6034	77
09	51882 X	51882	-0-	-0-	-0-	6681	9	38321	2	Y	12006	11909	170
10	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	354	1	20927	2	Y	6250	6350	69
11	28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	13207	9	22197	2	Y	5176	5162	83
12	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	305	1	21113	2	Y	3408	3442	47
01	23932 X	18456	-0-	-5476	-0-	6875	9	15311	2	Y	2634	2609	71
						343	1						
						5694	9						
						326	1					2	8
						3749	9						
						248	1					1	8
						2897	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230													
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL	DEPTH	12522	PERF.12610	-	17141			
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	EOM BALANCE	
*02	T. A.	107077	-0-	107077	213394		1838	1	76267	2	Y	26220	25845	1	457	8	228
							130	4	28842	9							
*03	T. A.	94075	-0-	94075	307469		1925	1	66304	2	Y	23273	22932	1	242	8	327
							246	4	25600	9							
*04	T. A.	77680	-0-	77680	385149		2756	1	54006	2	Y	18900	17816	0	852	1	347
							128	4	20790	9			212	8			
*05	T. A.	65596	-0-	65596	450745		4232	1	43916	2	Y	15808	14885	0	867	1	238
							59	4	17389	9			165	8			
*06	T. A.	53535	-0-	53535	504280		3899	1	34721	2	Y	13529	12859	0	674	1	169
							33	4	14882	9			65	8			
*07	T. A.	43998	-0-	43998	548278		3667	1	27751	2	Y	11257	10774	0	438	1	146
							197	4	12383	9			68	8			
*08	584476 X	36198	-0-	-548278	-0-		3241	1	21900	2	Y	10041	9912	0	31	1	239
							12	4	11045	9			5	8			
*09	34620 X	20550	-0-	-14070	-0-		2043	1	12187	2	Y	5725	5727	0	2	8	235
							22	4	6298	9							
10	35774 X	25935	-0-	-9839	-0-		2034	1	14455	2	Y	8569	8607	0	3	8	194
							20	4	9426	9							
11	34620 X	19575	-0-	-15045	-0-		1161	1	11331	2	Y	6406	6374	0	1	8	225
							36	4	7047	9							
*12	35774 X	20685	-0-	-15089	-0-		1115	1	11437	2	Y	7369	7420	0	17	8	157
							27	4	8106	9							
01	35774 X	8906	-0-	-26868	-0-		107	1	1188	2	Y	6908	6857	0	4	8	208
							12	4	7599	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268746	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.12625	-	17082			
*02	T. A.	86620	-0-	86620	185341		1514	1	62636	2	Y	20330	20086	1	354	8	177
							107	4	22363	9							
*03	T. A.	79993	-0-	79993	265334		1675	1	57491	2	Y	18739	18458	1	195	8	263
							214	4	20613	9							
*04	340912 X	75578	-0-	-265334	-0-		2822	1	54737	2	Y	16262	15320	0	724	1	299
							131	4	17888	9			182	8			
*05	66980 X	66980	-0-	-0-	-0-		4562	1	46815	2	Y	14127	13297	0	769	1	213
							63	4	15540	9			147	8			
*06	56940 X	51769	-0-	-5171	-0-		3939	1	34644	2	Y	11957	11365	0	597	1	150
							33	4	13153	9			58	8			
*07	58838 X	41249	-0-	-17589	-0-		3552	1	26643	2	Y	9875	9452	0	385	1	128
							191	4	10863	9			60	8			
*08	58838 X	14125	-0-	-44713	-0-		1288	1	8664	2	Y	3789	3785	0	28	1	102
							5	4	4168	9			2	8			
09	56940 X	35561	-0-	-21379	-0-		3567	1	21210	2	Y	9769	9582	0	3	8	286
							38	4	10746	9							
10	58838 X	13718	-0-	-45120	-0-		1110	1	7872	2	Y	4295	4476	0	2	8	103
							11	4	4725	9							
11	56940 X	20077	-0-	-36863	-0-		1085	1	10590	2	Y	7608	7489	0	1	8	221
							33	4	8369	9							
*12	58838 X	19118	-0-	-39720	-0-		936	1	9604	2	Y	7777	7848	0	18	8	132
							23	4	8555	9							
01	58838 X	10194	-0-	-48644	-0-		154	1	1707	2	Y	7559	7494	0	4	8	193
							18	4	8315	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KOSUB UNIT //CONT.// 285230														
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
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	108779 X	94138	-0-	-14641	-0-	972	1	74660	2	Y	16824	16776	1 8	233
						18506	9							
09	105270 X	70749	-0-	-34521	-0-	519	1	55849	2	Y	13074	13050	1 8	253
						14381	9							
10	108779 X	68737	-0-	-40042	-0-	772	1	52867	2	Y	13725	13738	1 8	239
						15098	9							
11	96570 X	61442	-0-	-35128	-0-	728	1	47066	2	Y	12407	12425	1 8	220
						13648	9							
12	98053 X	46667	-0-	-51386	-0-	514	1	33316	2	Y	11670	11734	1 8	150
						12837	9							
01	94147 X	42578	-0-	-51569	-0-	491	1	30364	2	Y	10657	10420	1 8	383
						11723	9							
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
08	107012 X	94441	-0-	-12571	-0-	1034	1	78954	2	Y	13139	13126	1 8	338
						14453	9							
09	103560 X	38237	-0-	-65323	-0-	297	1	31801	2	Y	5581	5280	1 8	637
						6139	9							
10	107012 X	85756	-0-	-21256	-0-	1041	1	71302	2	Y	12194	12404	1 8	426
						13413	9							
11	103560 X	77147	-0-	-26413	-0-	1006	1	65062	2	Y	10072	10134	1 8	363
						11079	9							
12	107012 X	58372	-0-	-48640	-0-	745	1	48321	2	Y	8460	8400	1 8	418
						9306	9							
01	107012 X	51871	-0-	-55141	-0-	690	1	42622	2	Y	7781	7573	1 8	623
						8559	9							
MCALISTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
08	107229 X	31154	-0-	-76075	-0-	323	1	24844	2	Y	5443	5484	1	63
						5987	9							
09	103770 X	18798	-0-	-84972	-0-	151	1	16183	2	Y	2240	2265	1 8	37
						2464	9							
10	50885 X	50885	-0-	-0-	-0-	545	1	37367	2	Y	11794	11742	1 8	88
						12973	9							
11	32010 X	29599	-0-	-2411	-0-	393	1	25437	2	Y	3426	3470	1	44
						3769	9							
12	31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	428	1	27732	2	Y	3409	3418	1 8	33
						3750	9							
01	50871 X	26886	-0-	-23985	-0-	369	1	22811	2	Y	3369	3329	1 8	72
						3706	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230											
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	12615	-	17057	
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
*02	T. A.	101530	-0-	101530	213863	1749	1 72518	2 27140	2 Y	24673	24352	1 430	8	214	
						123	4 21534	9							
*03	T. A.	84272	-0-	84272	298135	1771	1 60741	2 21534	2 Y	19576	19311	1 204	8	275	
						226	4 48644	9							
*04	367284 X	69149	-0-	-298135	-0-	2490	1 17899	2 40164	2 Y	16272	15335	0 730	1	299	
						116	4 14499	9							
*05	60481 X	58612	-0-	-1869	-0-	3894	1 29487	2 12333	2 Y	13181	12416	0 727	1	199	
						55	4 11037	9							
*06	58530 X	45168	-0-	-13362	-0-	3320	1 25549	2 12333	2 Y	11212	10658	0 559	1	140	
						28	4 10308	9							
*07	60481 X	40155	-0-	-20326	-0-	3387	1 19195	2 11037	2 Y	10034	9595	0 388	1	130	
						182	4 10308	9							
*08	60481 X	32336	-0-	-28145	-0-	2823	1 19195	2 10308	2 Y	9371	9246	0 28	1	222	
						10	4 12672	9							
09	58530 X	22018	-0-	-36512	-0-	2087	1 12672	2 7236	2 Y	6578	6550	0 2	8	248	
						23	4 9231	9							
10	58652 X	16409	-0-	-42243	-0-	1300	1 9231	2 5865	2 Y	5332	5427	0 2	8	151	
						13	4 7907	9							
11	45180 X	15419	-0-	-29761	-0-	810	1 7907	2 6677	2 Y	6070	6000	0 1	8	220	
						25	4 10604	9							
*12	40145 X	21860	-0-	-18285	-0-	1033	1 10604	2 10198	2 Y	9271	9286	0 21	8	184	
						25	4 1520	9							
01	32333 X	9025	-0-	-23308	-0-	137	1 1520	2 7352	2 Y	6684	6666	0 4	8	202	
						16	4								

LOVE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	269022	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	N/A			
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
*08	T. A.	21134	-0-	21134	21134	524	1 11824	2 8776	2 Y	7978	7891	0 6	1	-81	
						10	4 17263	9							
*09	T. A.	41118	-0-	41118	62252	1274	1 17263	2 22341	2 Y	20310	20215	0 82	8	94	
						240	4 17072	9							
*10	T. A.	40522	-0-	40522	102774	1816	1 17072	2 21446	2 Y	19496	19313	0 109	8	168	
						188	4 15105	9							
*11	T. A.	34835	-0-	34835	137609	1562	1 15105	2 18018	2 Y	16380	16347	0 88	8	113	
						150	4 13897	9							
*12	T. A.	32560	-0-	32560	170169	1625	1 13897	2 16986	2 Y	15442	15333	0 106	8	116	
						52	4 13318	9							
01	T. A.	29970	-0-	29970	200139	1784	1 13318	2 14718	2 Y	13380	13177	0 172	8	147	
						150	4								

MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12873	-	17543
08	T. A.	13337	-0-	13337	13337	118	1 9236	2 3983	2 Y	3621	3579	1		42
						3983	9							
09	T. A.	68490	-0-	68490	81827	483	1 52168	2 15839	2 Y	14399	14246	1 5	8	190
						15839	9							
10	153294 X	71467	-0-	-81827	-0-	836	1 57266	2 13365	2 Y	12150	12240	1 1	8	99
						13365	9							
11	84891 X	84891	-0-	-0-	-0-	1021	1 66008	2 17862	2 Y	16238	16140	1 2	8	195
						17862	9							
12	99862 X	99862	-0-	-0-	-0-	1234	1 79998	2 18630	2 Y	16936	16960	1 9	8	162
						18630	9							
*01	81768 X	81768	-0-	-0-	-0-	1063	1 65711	2 14994	2 Y	13631	13496	1 5	8	292
						14994	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.// 285230								
LOVE UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	269839	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	T. A.	17952	-0-	17952	17952	458 1	Y	6498	6427 0	66
						8 4			5 1	
*09	T. A.	34061	-0-	34061	52013	1127 1	Y	15869	15797 0	74
						212 4			64 8	
*10	T. A.	32011	-0-	32011	84024	1439 1	Y	15355	15210 0	133
						149 4			86 8	
*11	T. A.	29464	-0-	29464	113488	1353 1	Y	13544	13512 0	93
						130 4			72 8	
*12	T. A.	31501	-0-	31501	144989	1698 1	Y	13844	13739 0	103
						54 4			95 8	
01	T. A.	32784	-0-	32784	177773	2078 1	Y	13657	13437 0	149
						174 4			175 8	

LOVE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270215	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF. N/A
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*09	T. A.	30771	-0-	30771	30771	1000 1	Y	14575	14458 0	58	
						188 4			59 8		
*10	T. A.	34560	-0-	34560	65331	1645 1	Y	15709	15554 0	125	
						171 4			88 8		
*11	T. A.	30797	-0-	30797	96128	1403 1	Y	14260	14212 0	97	
						134 4			76 8		
*12	T. A.	29179	-0-	29179	125307	1475 1	Y	13674	13575 0	102	
						47 4			94 8		
01	T. A.	27115	-0-	27115	152422	1632 1	Y	11968	11786 0	131	
						137 4			154 8		

LOVE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270229	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF. N/A
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*09	T. A.	29676	-0-	29676	29676	946 1	Y	14307	14193 0	57	
						178 4			57 8		
*10	T. A.	33840	-0-	33840	63516	1493 1	Y	16507	16340 0	131	
						155 4			93 8		
*11	T. A.	31772	-0-	31772	95288	1389 1	Y	15291	15236 0	104	
						133 4			82 8		
*12	T. A.	29835	-0-	29835	125123	1527 1	Y	13814	13719 0	104	
						49 4			95 8		
01	T. A.	28478	-0-	28478	153601	1650 1	Y	13068	12861 0	143	
						138 4			168 8		

MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	55438	-0-	55438	55438	372 1	Y	13341	13166 1	171	
						14675 9			4 8		
10	T. A.	106947	-0-	106947	162385	1229 1	Y	19576	19604 1	141	
						21534 9			2 8		
11	T. A.	106837	-0-	106837	269222	1301 1	Y	19446	19364 1	221	
						21391 9			2 8		
12	T. A.	100961	-0-	100961	370183	1232 1	Y	18061	18101 1	172	
						19867 9			9 8		
01	T. A.	89309	-0-	89309	459492	1139 1	Y	16160	15980 1	346	
						17776 9			6 8		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230										
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	12719	-	18303
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	47359	-0-	47359	47359	312	1	33925	2	Y	11929	11772 1	4 8 153	
						13122	9							
10	T. A.	105211	-0-	105211	152570	1206	1	82655	2	Y	19409	19422 1	1 8 139	
						21350	9							
11	T. A.	106594	-0-	106594	259164	1258	1	81364	2	Y	21793	21684 1	2 8 246	
						23972	9							
12	T. A.	108873	-0-	108873	368037	1313	1	85084	2	Y	20433	20473 1	11 8 195	
						22476	9							
*01	462122 X	94085	-0-	-368037	-0-	1199	1	74058	2	Y	17116	16939 1	6 8 366	
						18828	9							

CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270874	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*10	T. A.	29128	-0-	29128	29128	1322	1	18434	2	Y	8395	8126 0	49 8 220
						137	4	9235	9				
*11	T. A.	59231	-0-	59231	88359	2586	1	37388	2	Y	17281	17094 0	108 8 299
						248	4	19009	9				
*12	T. A.	53509	-0-	53509	141868	2318	1	31672	2	Y	17677	17530 0	121 8 325
						74	4	19445	9				
01	T. A.	38146	-0-	38146	180014	1676	1	22160	2	Y	12881	12708 0	157 8 341
						141	4	14169	9				

FRANKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270908	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	N/A	
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.	63939	-0-	63939	63939	3719	1	38170	2	N	19962	19317 0	45 8 600
						92	4	21958	9				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63939				N	NO RPT		600	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		3H	RRCID ->	266822	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13584	-	18692
CROW A		WELL #:		3H	RRCID ->	266822	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13584	-	18692
08	0 W	50484	-0-	50484	647982	494	1	40727	2	N	8421	8151 0	198 1 164	
						9263	9					19 8		
09	698576 X	50594	-0-	-647982	-0-	510	1	40715	2	N	8517	8515 0	2 8 164	
						9369	9							
10	60667 X	47963	-0-	-12704	-0-	515	1	37696	2	N	8865	6102 0	2287 1 639	
						9752	9					1 8		
11	58710 X	25656	-0-	-33054	-0-	272	1	20169	2	N	4741	5082 1	3 8 295	
						5215	9							
12	56823 X	48082	-0-	-8741	-0-	488	1	37584	3	N	9100	9041 1	19 8 335	
						10010	9							
01	52266 X	41978	-0-	-10288	-0-	490	1	33196	2	N	7538	7594 1	279	
						8292	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591															
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	0 W	11732	-0-	11732	473887	277	1	8586	2	N	2608	1879	0	649	150
						2869	9					43	8		
09	0 W	31534	-0-	31534	505421	510	1	23239	2	N	7077	7030	0	155	40
						7785	9					2	8		
10	0 W	29764	-0-	29764	535185	524	1	21001	2	N	7490	5385	0	1650	495
						8239	9								
11	0 W	13536	-0-	13536	548721	282	1	9530	2	N	3385	3417	1		463
						3724	9								
12	0 W	21671	-0-	21671	570392	469	1	15242	3	N	5418	5516	1		365
						5960	9								
*01	590873 X	20481	-0-	-570392	-0-	527	1	14402	2	N	5047	4918	1		494
						5552	9								

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
*07	323516 X	96837	-0-	-226679	-0-	527	1	76475	2	N	18032	5472	0	13366	289
						19835	9					1	8		
*08	89414 X	89414	-0-	-0-	-0-	491	1	70597	2	N	16660	16134	0	556	234
						18326	9					25	8		
*09	86280 X	86243	-0-	-37	-0-	510	1	68647	2	N	15533	15531	0	2	234
						17086	9								
10	89156 X	78664	-0-	-10492	-0-	509	1	61636	2	N	15017	9633	0	4761	658
						16519	9					195	5	4	8
11	86280 X	36914	-0-	-49366	-0-	276	1	28497	2	N	7401	7252	1	7	800
						8141	9								
12	89156 X	66844	-0-	-22312	-0-	509	1	51824	3	N	13192	12599	1	23	1370
						14511	9								
01	89156 X	59232	-0-	-29924	-0-	506	1	46235	2	N	11355	12157	1		568
						12491	9								

MARATHON OIL EF LLC 525398															
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308															
08	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	5897	3	901	9	Y	819	158	0	649	19
09	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	6329	3	1013	9	Y	921	124	0	801	15
10	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7650	3	1078	9	Y	980	76	0	907	12
11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8606	3	1036	9	Y	942	230	0	705	19
12	4588 X	3734	-0-	-854	-0-	2950	3	784	9	Y	713	248	0	472	12
01	4588 X	3402	-0-	-1186	-0-	2705	3	697	9	Y	634	49	0	592	5

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500															
08	18383 X	13582	-0-	-4801	-0-	13009	3	573	9	Y	521	100	0	414	12
09	17790 X	12432	-0-	-5358	-0-	11846	3	586	9	Y	533	133	0	404	8
10	18383 X	12464	-0-	-5919	-0-	11869	3	595	9	Y	541	117	0	426	6
11	13770 X	8837	-0-	-4933	-0-	8412	3	425	9	Y	386	123	0	262	7
12	13578 X	4055	-0-	-9523	-0-	3647	3	408	9	Y	371	129	0	243	6
01	13578 X	9960	-0-	-3618	-0-	9451	3	509	9	Y	463	35	0	430	4

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884															
08	19034 X	11858	-0-	-7176	-0-	10492	3	1366	9	Y	1242	104	0	1127	19
09	18420 X	17573	-0-	-847	-0-	16118	3	1455	9	Y	1323	96	0	1217	29
10	17980 X	12884	-0-	-5096	-0-	11378	3	1506	9	Y	1369	105	0	1280	13
11	16830 X	10965	-0-	-5865	-0-	9757	3	1208	9	Y	1098	75	0	1030	6
*12	18166 X	9344	-0-	-8822	-0-	8251	3	1093	9	Y	994	64	0	920	16
*01	18166 X	8832	-0-	-9334	-0-	7742	3	1090	9	Y	991	1001	1		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230					
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	19561	X	9635	-0-	-9926	-0-	7646	3	1989	9	Y	1808	1800	1	30		
09	18930	X	10230	-0-	-8700	-0-	1530	1	6633	3	Y	1879	1865	1	44		
							2067	9									
10	19561	X	11063	-0-	-8498	-0-	1581	1	7361	3	Y	1928	1953	1	19		
							2121	9									
11	12180	X	9615	-0-	-2565	-0-	7530	3	2085	9	Y	1895	75	0	1828	1	11
12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	1581	1	12735	3	Y	2116	100	0	1993	1	34
							2328	9									
*01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	9545	3	1970	9	Y	1791	1814	1			11

MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12030	- 16872					
08	7130	X	4555	-0-	-2575	-0-	3251	3	1304	9	Y	1185	1182	1	20		
09	6900	X	5217	-0-	-1683	-0-	3620	3	1597	9	Y	1452	1438	1	34		
10	7130	X	5932	-0-	-1198	-0-	4390	3	1542	9	Y	1402	82	0	1341	1	13
11	6900	X	4347	-0-	-2553	-0-	3182	3	1165	9	Y	1059	10	0	1056	1	6
12	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	7459	3	1548	9	Y	1407	26	0	1364	1	23
01	5921	X	5047	-0-	-874	-0-	3786	3	1261	9	Y	1146	1162	1			7

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950	- 14982					
08	10075	X	5353	-0-	-4722	-0-	4322	3	1031	9	Y	937	932	1			15
09	9750	X	5168	-0-	-4582	-0-	4090	3	1078	9	Y	980	17	0	955	1	23
10	10075	X	5410	-0-	-4665	-0-	4321	3	1089	9	Y	990	26	0	977	1	10
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4917	3	1082	9	Y	984	11	0	977	1	6
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	4563	3	1133	9	Y	1030	14	0	1005	1	17
*01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6000	3	883	9	Y	803	815	1			5

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594					
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7754	3	2335	9	Y	2123	7	0	2112	1	30
09	10290	X	8084	-0-	-2206	-0-	420	1	5930	3	Y	1576	14	0	1570	1	22
							1734	9									
10	10633	X	7157	-0-	-3476	-0-	840	1	4933	3	Y	1258	1269	1			11
							1384	9									
11	10980	X	3700	-0-	-7280	-0-	812	1	764	3	Y	1931	1916	1			26
							2124	9									
12	10075	X	7013	-0-	-3062	-0-	868	1	3920	3	Y	2023	1	0	2017	1	31
							2225	9									
01	10075	X	8537	-0-	-1538	-0-	6160	3	2377	9	Y	2161	2178	1			14

URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257					
08	12617	X	6403	-0-	-6214	-0-	4651	3	1752	9	N	1593	48	0	1538	1	25
09	12210	X	6822	-0-	-5388	-0-	4959	3	1863	9	N	1694	55	0	1625	1	39
10	12617	X	6355	-0-	-6262	-0-	4351	3	2004	9	N	1822	73	0	1771	1	17
11	12210	X	7159	-0-	-5051	-0-	5326	3	1833	9	N	1666	50	0	1624	1	9
12	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	5251	3	1766	9	N	1605	27	0	1560	1	27
01	7037	X	6718	-0-	-319	-0-	5094	3	1624	9	N	1476	1494	1			9

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
*03		26102 X	22798	-0-	-3304	-0-	2100	1	17297	3	Y	2982	502	0	2458	1	22
							121	4	3280	9							
*04		25260 X	8732	-0-	-16528	-0-	6741	3	1991	9	Y	1810	49	0	1716	1	67
*05		26102 X	14161	-0-	-11941	-0-	12104	3	2057	9	Y	1870	14	0	1898	1	25
*06		25260 X	7843	-0-	-17417	-0-	5884	3	1959	9	Y	1781	26	0	1763	1	17
*07		26102 X	8022	-0-	-18080	-0-	6230	3	1792	9	Y	1629	49	0	1579	1	18
*08		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	7450	3	1827	9	Y	1661	17	0	1621	1	23
*09		8820 X	8522	-0-	-298	-0-	6751	3	1771	9	Y	1610	28	0	1560	1	22
*10		9114 X	8575	-0-	-539	-0-	6840	3	1735	9	Y	1577	1563	1			14
*11		8820 X	8016	-0-	-804	-0-	6846	3	1170	9	Y	1064	38	0	1012	1	14
*12		9114 X	8423	-0-	-691	-0-	6745	3	1678	9	Y	1525	49	0	1454	1	22
01		9114 X	7343	-0-	-1771	-0-	5844	3	1499	9	Y	1363	1376	1			9
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456																	
08		12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	10268	3	2060	9	N	1873	1415	1			460
09		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	1945	1	10713	3	N	1489	367	0	1484	1	98
							1638	9									
10		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	1934	1	7745	3	N	1355	1335	1			118
							1491	9									
11		11550 X	7089	-0-	-4461	-0-	6344	3	745	9	N	677	724	1			71
12		14787 X	7240	-0-	-7547	-0-	5759	3	1481	9	N	1346	1344	1			73
*01		21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	19352	3	1731	9	N	1574	1574	1			73
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190																	
08		17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	12553	3	5136	9	Y	4669	136	0	4523	1	75
09		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	10949	3	3977	9	Y	3615	84	0	3522	1	84
10		14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	10604	3	4102	9	Y	3729	111	0	3666	1	36
11		14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	10443	3	4036	9	Y	3669	102	0	3582	1	21
12		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	8942	3	2869	9	Y	2608	87	0	2499	1	43
*01		18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	15325	3	3098	9	Y	2816	2841	1			18
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804																	
08		20956 X	9794	-0-	-11162	-0-	7855	3	1939	9	Y	1763	33	0	1725	1	29
09		20280 X	15683	-0-	-4597	-0-	11976	3	3707	9	Y	3370	64	0	3258	1	77
10		20956 X	14395	-0-	-6561	-0-	11495	3	2900	9	Y	2636	77	0	2610	1	26
11		13950 X	12441	-0-	-1509	-0-	9989	3	2452	9	Y	2229	54	0	2188	1	13
12		16213 X	14782	-0-	-1431	-0-	12429	3	2353	9	Y	2139	75	0	2042	1	35
*01		18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	16399	3	2189	9	Y	1990	2013	1			12
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221																	
08		29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	2549	1	21299	3	N	5233	4885	1			389
							5756	9									
09		32280 X	23281	-0-	-8999	-0-	891	1	17265	3	N	4659	4582	1			466
							5125	9									
10		33356 X	22849	-0-	-10507	-0-	1340	1	17288	3	N	3837	3832	1			471
							4221	9									
11		32280 X	20902	-0-	-11378	-0-	786	1	14938	3	N	3654	3759	1			366
							1159	4	4019	9							
12		32798 X	16001	-0-	-16797	-0-	263	1	11512	3	N	2851	3170	1			47
							1090	4	3136	9							
01		29605 X	17674	-0-	-11931	-0-	14575	3	3099	9	N	2817	2782	1			82

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591														
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	31434 X	23847	-0-	-7587	-0-	583	1	21049	3	N	1881	2097	1	271
						146	4	2069	9					
09	28710 X	17647	-0-	-11063	-0-	966	1	13390	3	N	1409	1303	1	377
						1741	4	1550	9					
10	29667 X	29026	-0-	-641	-0-	2417	1	24287	3	N	2111	1896	1	592
						2322	9							
11	24600 X	22401	-0-	-2199	-0-	2180	1	18496	3	N	1568	1726	1	434
						1725	9							
12	24862 X	21755	-0-	-3107	-0-	2440	1	17404	3	N	1737	1683	1	488
						1911	9							
01	29016 X	23806	-0-	-5210	-0-	2230	1	20169	3	N	1279	1526	1	241
						1407	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491														
08	38874 X	33839	-0-	-5035	-0-	312	1	28964	3	Y	4106	3955	1	226
						46	4	4517	9					
09	37620 X	31683	-0-	-5937	-0-	181	1	27468	3	Y	3610	3650	1	186
						63	4	3971	9					
10	38874 X	32743	-0-	-6131	-0-	236	1	28572	3	Y	3488	3545	1	129
						98	4	3837	9					
11	37080 X	28070	-0-	-9010	-0-	211	1	24342	3	Y	3161	2930	1	360
						40	4	3477	9					
12	37076 X	25083	-0-	-11993	-0-	325	1	20972	3	Y	3330	3501	1	189
						123	4	3663	9					
01	33852 X	28386	-0-	-5466	-0-	384	1	24597	3	Y	2747	2753	1	183
						383	4	3022	9					

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391														
08	33697 X	26510	-0-	-7187	-0-	618	1	23499	3	Y	2175	2020	1	210
						2393	9							
09	32610 X	23146	-0-	-9464	-0-	579	1	20570	3	Y	1815	1928	1	97
						1997	9							
10	33697 X	27360	-0-	-6337	-0-	402	1	24788	3	Y	1973	1953	1	117
						2170	9							
11	31050 X	23844	-0-	-7206	-0-	300	1	21723	3	Y	1655	1576	1	196
						1821	9							
12	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	768	1	26548	3	Y	1487	1561	1	122
						1641	4	1636	9					
01	27373 X	25823	-0-	-1550	-0-	911	1	23281	3	Y	1283	1270	1	135
						220	4	1411	9					

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396														
08	31620 X	23975	-0-	-7645	-0-	185	1	21685	3	N	1914	2007	1	452
						2105	9							
09	24630 X	12614	-0-	-12016	-0-	235	1	10948	3	N	1301	1403	1	350
						1431	9							
10	25451 X	24395	-0-	-1056	-0-	146	1	22182	3	N	1879	1886	1	343
						2067	9							
11	23190 X	16741	-0-	-6449	-0-	141	1	14777	3	N	1657	1497	1	503
						1823	9							
12	23963 X	15478	-0-	-8485	-0-	97	1	13558	3	N	1657	1797	1	363
						1823	9							
01	24397 X	6784	-0-	-17613	-0-	42	1	5435	3	N	1188	1248	1	303
						1307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.	12654	-	17204
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		14725 X	7497	-0-	-7228	-0-	6570 3	927 9	Y	843	36 0	809 1	13	
09		14250 X	2778	-0-	-11472	-0-	2312 3	466 9	Y	424	16 0	411 1	10	
10		11780 X	9695	-0-	-2085	-0-	7637 3	2058 9	Y	1871	69 0	1794 1	18	
11		10620 X	8232	-0-	-2388	-0-	6268 3	1964 9	Y	1785	96 0	1697 1	10	
12		10974 X	10289	-0-	-685	-0-	8703 3	1586 9	Y	1442	99 0	1330 1	23	
01		9703 X	1475	-0-	-8228	-0-	375 3	1100 9	Y	1000	1017 1		6	

KENEDY JONES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12750	-	15974
08		9827 X	2087	-0-	-7740	-0-	1581 1	23 4	N	439	341 1		205	
							483 9							
09		9330 X	1762	-0-	-7568	-0-	1530 1	23 4	N	190	176 1		219	
							209 9							
10		10943 X	1816	-0-	-9127	-0-	1581 1	23 4	N	193	129 1		283	
							212 9							
11		10590 X	1732	-0-	-8858	-0-	1530 1	23 4	N	163	157 1		289	
							179 9							
12		10943 X	2384	-0-	-8559	-0-	1581 1	23 4	N	709	640 1		358	
							780 9							
01		2077 X	502	-0-	-1575	-0-	23 4	479 9	N	435	586 1		207	

PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.	13275	-	17854
08		24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	23058 3	1018 9	N	925	220 0	692 1	21	
09		20310 X	16038	-0-	-4272	-0-	15718 3	320 9	N	291	42 0	265 1	5	
10		21266 X	14186	-0-	-7080	-0-	13621 3	565 9	N	514	127 0	387 1	5	
11		20580 X	15671	-0-	-4909	-0-	14898 3	773 9	N	703	214 0	481 1	13	
12		21266 X	16345	-0-	-4921	-0-	15730 3	615 9	N	559	238 0	327 1	7	
01		21266 X	13993	-0-	-7273	-0-	13192 3	801 9	N	728	61 0	668 1	6	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	12110	-	18396
08		36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	3115 1	26036 3	N	6837	5852 1		1035	
							7521 9							
09		39180 X	29596	-0-	-9584	-0-	1140 1	22091 3	N	5786	6120 1		701	
							6365 9							
10		40486 X	26777	-0-	-13709	-0-	1565 1	20189 3	N	4566	4572 1		695	
							5023 9							
11		39180 X	22161	-0-	-17019	-0-	834 1	15868 3	N	3843	4208 1		330	
							1232 4	4227 9						
12		40145 X	18301	-0-	-21844	-0-	301 1	13140 3	N	3288	3564 1		54	
							1243 4	3617 9						
01		36673 X	20069	-0-	-16604	-0-	16528 3	3541 9	N	3219	3179 1		94	

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	14280	-	17444
08		1178 X	73	-0-	-1105	-0-	17 3	56 9	Y	51	50 1		1	
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	3	4 1		-0-	
10		18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	13547 3	5158 9	Y	4689	99 0	4550 1	40	
11		3000 N	16228	-0-	13228	13228	12095 3	4133 9	Y	3757	94 0	3654 1	49	
12		3100 N	15593	-0-	12493	25721	10648 3	4945 9	Y	4495	82 0	4395 1	67	
*01		42354 X	16633	-0-	-25721	-0-	12258 3	4375 9	Y	3977	4018 1		26	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT 'B'		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451																
08	24955 X	15023	-0-	-9932	-0-	115	1	13568	3	N	1218	1250	1			332
						1340	9									
09	24030 X	13598	-0-	-10432	-0-	252	1	11714	3	N	1484	1149	1			667
						1632	9									
10	24831 X	22617	-0-	-2214	-0-	137	1	20747	3	N	1575	1779	1			463
						1733	9									
11	18570 X	16383	-0-	-2187	-0-	139	1	14493	3	N	1592	1840	1			215
						1751	9									
12	19127 X	14671	-0-	-4456	-0-	94	1	13031	3	N	1405	1156	1			464
						1546	9									
01	22630 X	20319	-0-	-2311	-0-	142	1	18583	3	N	1449	1568	1			345
						1594	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212																
08	35681 X	27670	-0-	-8011	-0-	820	1	21509	3	N	4855	4152	1			743
						5341	9									
09	30900 X	29336	-0-	-1564	-0-	932	1	23916	3	N	4080	4368	1			455
						4488	9									
10	28830 X	27809	-0-	-1021	-0-	1056	1	22773	3	N	3618	3514	1			559
						3980	9									
11	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	1706	1	24378	3	N	3161	3190	1			530
						1893	4	3477	9							
12	30318 X	22944	-0-	-7374	-0-	1028	1	17712	3	N	2297	2759	1			68
						1677	4	2527	9							
01	30318 X	13203	-0-	-17115	-0-	10798	3	2405	9	N	2186	2190	1			64

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634																
08	40114 X	29452	-0-	-10662	-0-	880	1	23105	3	N	4970	4484	1			532
						5467	9									
09	38820 X	23366	-0-	-15454	-0-	711	1	18222	3	N	4030	4061	1			501
						4433	9									
10	30907 X	24068	-0-	-6839	-0-	877	1	18905	3	N	3896	3937	1			460
						4286	9									
11	29910 X	23085	-0-	-6825	-0-	1179	1	16864	3	N	3394	3355	1			499
						1309	4	3733	9							
12	30907 X	15996	-0-	-14911	-0-	657	1	11338	3	N	2662	3115	1			46
						1073	4	2928	9							
01	29450 X	16031	-0-	-13419	-0-	13222	3	2809	9	N	2554	2525	1			75

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768																
08	48391 X	26345	-0-	-22046	-0-	24683	3	1662	9	Y	1511	588	0	906	1	27
09	46860 X	40147	-0-	-6713	-0-	38032	3	2115	9	Y	1923	516	0	1407	1	27
10	46850 X	46850	-0-	-0-	-0-	44368	3	2482	9	Y	2256	667	0	1595	1	21
11	42960 X	41221	-0-	-1739	-0-	38877	3	2344	9	Y	2131	777	0	1339	1	36
12	41819 X	34232	-0-	-7587	-0-	32001	3	2231	9	Y	2028	852	0	1183	1	29
01	46841 X	28457	-0-	-18384	-0-	27199	3	1258	9	Y	1144	106	0	1058	1	9

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																
08	32209 X	30434	-0-	-1775	-0-	25564	3	4870	9	N	4427	1011	0	3346	1	99
09	31170 X	27049	-0-	-4121	-0-	22713	3	4336	9	N	3942	579	0	3397	1	65
10	32209 X	25501	-0-	-6708	-0-	21252	3	4249	9	N	3863	256	0	3624	1	48
11	31170 X	24230	-0-	-6940	-0-	20066	3	4164	9	N	3785	654	0	3096	1	83
12	32209 X	22595	-0-	-9614	-0-	18900	3	3695	9	N	3359	829	0	2551	1	62
01	30442 X	22586	-0-	-7856	-0-	19507	3	3079	9	N	2799	245	0	2594	1	22

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	EOM BALANCE
08		32426 X	28847	-0-	-3579	-0-	24628	3	4219	9	Y	3835	973	0	2803 1 82
09		31380 X	26179	-0-	-5201	-0-	22364	3	3815	9	Y	3468	543	0	2951 1 56
10		32426 X	25301	-0-	-7125	-0-	21733	3	3568	9	Y	3244	282	0	2979 1 39
11		31380 X	22954	-0-	-8426	-0-	19525	3	3429	9	Y	3117	586	0	2503 1 67
12		30411 X	21929	-0-	-8482	-0-	18672	3	3257	9	Y	2961	823	0	2152 1 53
01		28861 X	10785	-0-	-18076	-0-	9422	3	1363	9	Y	1239	105	0	1177 1 10

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511															
08		122729 X	86686	-0-	-36043	-0-	77043	3	9643	9	Y	8766	2408	0	6225 1 185
09		101010 X	78752	-0-	-22258	-0-	70467	3	8285	9	Y	7532	1226	0	6369 1 122
10		104377 X	75381	-0-	-28996	-0-	67161	3	8220	9	Y	7473	710	0	6795 1 90
11		101010 X	66371	-0-	-34639	-0-	59440	3	6931	9	Y	6301	1271	0	4986 1 134
12		97712 X	56758	-0-	-40954	-0-	49088	3	7670	9	Y	6973	1845	0	5153 1 109
*01		0 W	49889	-0-	49889	49889	44518	3	5371	9	Y	4883	447	0	4506 1 39

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732															
08		77376 X	45696	-0-	-31680	-0-	37525	3	8171	9	Y	7428	27	0	7380 1 122
09		66180 X	51319	-0-	-14861	-0-	44440	3	6879	9	Y	6254	75	0	6155 1 146
10		72237 X	72237	-0-	-0-	-0-	62324	3	9913	9	Y	9012	162	0	8908 1 88
11		57120 X	35667	-0-	-21453	-0-	26735	3	8932	9	Y	8120	356	0	7807 1 45
12		56699 X	32908	-0-	-23791	-0-	25429	3	7479	9	Y	6799	208	0	6525 1 111
01		72230 X	29028	-0-	-43202	-0-	22352	3	6676	9	Y	6069	6142	1	38

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266879 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12461 PERF.13065 - 18854															
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397															
08		0 Z	40826	-0-	40826	761397	31881	3	8945	9	N	8132	233	0	7885 1 130
09		797952 X	36555	-0-	-761397	-0-	27564	3	8991	9	N	8174	228	0	7889 1 187
10		36437 X	36437	-0-	-0-	-0-	28045	3	8392	9	N	7629	279	0	7463 1 74
11		34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	26664	3	7594	9	N	6904	314	0	6626 1 38
12		31553 X	31553	-0-	-0-	-0-	24433	3	7120	9	N	6473	235	0	6171 1 105
*01		36204 X	36204	-0-	-0-	-0-	29026	3	7178	9	N	6525	6589	1	41

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992															
08		0 Z	17600	-0-	17600	461702	13202	3	4398	9	Y	3998	113	0	3869 1 64
09		0 Z	16335	-0-	16335	478037	12126	3	4209	9	Y	3826	128	0	3675 1 87
10		501839 X	23802	-0-	-478037	-0-	18874	3	4928	9	Y	4480	264	0	4261 1 42
11		26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	20423	3	6502	9	Y	5911	285	0	5635 1 33
12		24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	19666	3	4371	9	Y	3974	216	0	3727 1 64
01		23808 X	18422	-0-	-5386	-0-	15030	3	3392	9	Y	3084	3129	1	19

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761															
08		133889 X	23678	-0-	-110211	-0-	18520	3	5158	9	Y	4689	1431	0	3184 1 94
09		129570 X	23844	-0-	-105726	-0-	18540	3	5304	9	Y	4822	940	0	3901 1 75
10		133889 X	24366	-0-	-109523	-0-	20546	3	3820	9	Y	3473	228	0	3277 1 43
*11		129570 X	21759	-0-	-107811	-0-	18331	3	3428	9	Y	3116	548	0	2568 1 69
*12		24645 X	21677	-0-	-2968	-0-	18250	3	3427	9	Y	3115	840	0	2287 1 57
01		24645 X	19773	-0-	-4872	-0-	16937	3	2836	9	Y	2578	231	0	2384 1 20

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268733	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	13086	- 18685	
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	BALANCE
08		0	Z	28793	-0-	28793	529960		20952	3	7841	9	Y	7128	115
09		0	Z	22712	-0-	22712	552672		16143	3	6569	9	Y	5972	138
10		0	Z	28779	-0-	28779	581451		21014	3	7765	9	Y	7059	68
11		0	Z	18021	-0-	18021	599472		13219	3	4802	9	Y	4365	25
12		0	Z	32017	-0-	32017	631489		23382	3	8635	9	Y	7850	131
01		0	Z	25922	-0-	25922	657411		19124	3	6798	9	Y	6180	39

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.	12731	- 17001	
08		43857	X	43857	-0-	-0-	-0-		37855	3	6002	9	Y	5456	121
09		47260	X	47260	-0-	-0-	-0-		41916	3	5344	9	Y	4858	79
10		42478	X	42478	-0-	-0-	-0-		36824	3	5654	9	Y	5140	63
11		39180	X	36883	-0-	-2297	-0-		31676	3	5207	9	Y	4734	104
12		40486	X	35675	-0-	-4811	-0-		30928	3	4747	9	Y	4315	78
01		40486	X	39372	-0-	-1114	-0-		34952	3	4420	9	Y	4018	32

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268771	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12348	PERF.	12887	- 18199	
08		41735	X	41735	-0-	-0-	-0-		32614	3	4481	4	Y	4218	95
							4640		9						
09		34048	X	34048	-0-	-0-	-0-		30086	3	3962	9	Y	3602	60
10		32949	X	32949	-0-	-0-	-0-		28947	3	4002	9	Y	3638	44
11		29517	X	29517	-0-	-0-	-0-		25837	3	3680	9	Y	3345	71
12		29667	X	29667	-0-	-0-	-0-		25874	3	3793	9	Y	3448	61
*01		28013	X	28013	-0-	-0-	-0-		24902	3	3111	9	Y	2828	22

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	13050	- 18190	
08		31916	X	31916	-0-	-0-	-0-		27531	3	4385	9	Y	3986	89
09		29117	X	29117	-0-	-0-	-0-		25296	3	3821	9	Y	3474	57
10		28522	X	28522	-0-	-0-	-0-		24796	3	3726	9	Y	3387	42
11		26006	X	26006	-0-	-0-	-0-		22476	3	3530	9	Y	3209	70
12		33821	X	25465	-0-	-8356	-0-		21804	3	3661	9	Y	3328	60
01		31930	X	19632	-0-	-12298	-0-		17067	3	2565	9	Y	2332	19

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268780	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.	12710	- 18222	
08		26945	X	26945	-0-	-0-	-0-		21206	3	5739	9	Y	5217	84
09		27443	X	27443	-0-	-0-	-0-		22910	3	4533	9	Y	4121	94
10		25230	X	25230	-0-	-0-	-0-		20441	3	4789	9	Y	4354	42
11		28974	X	28974	-0-	-0-	-0-		23962	3	5012	9	Y	4556	25
12		28422	X	28422	-0-	-0-	-0-		21908	3	6514	9	Y	5922	97
*01		26312	X	26312	-0-	-0-	-0-		20122	3	6190	9	Y	5627	35

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268782	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.	12808	- 17530	
08		112623	X	21025	-0-	-91598	-0-		15581	3	5444	9	Y	4949	80
09		38760	X	20007	-0-	-18753	-0-		14812	3	5195	9	Y	4723	109
10		38037	X	18653	-0-	-19384	-0-		13664	3	4989	9	Y	4535	44
11		31290	X	17253	-0-	-14037	-0-		13062	3	4191	9	Y	3810	21
12		27900	X	16521	-0-	-11379	-0-		12373	3	4148	9	Y	3771	62
01		21018	X	14847	-0-	-6171	-0-		11067	3	3780	9	Y	3436	22

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																	
MOBIL UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	268863	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL	DEPTH	12021	PERF.	12745	- 17600					
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		0	W	38437	-0-	38437	604333		28846	3	9591	9	Y	8719	1814	0	6725	1	238
09		0	W	32402	-0-	32402	636735		24501	3	7901	9	Y	7183	982	0	6319	1	120
10		0	W	29252	-0-	29252	665987		22087	3	7165	9	Y	6514	412	0	6141	1	81
11		0	W	30861	-0-	30861	696848		23446	3	7415	9	Y	6741	1116	0	5557	1	149
12		0	W	7488	-0-	7488	704336		1045	3	6443	9	Y	5857	1285	0	4609	1	112
01		0	W	32439	-0-	32439	736775		24885	3	7554	9	Y	6867	612	0	6313	1	54

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268957	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.	12733	- 17821					
08		41034	X	41034	-0-	-0-	-0-		34056	3	6978	9	Y	6344	16	0	6342	1	83
09		32338	X	32338	-0-	-0-	-0-		26442	3	5896	9	Y	5360	137	0	5233	1	73
10		32488	X	30765	-0-	-1723	-0-		24683	3	6082	9	Y	5529	237	0	5318	1	47
11		31440	X	27269	-0-	-4171	-0-		21968	3	5301	9	Y	4819	238	0	4567	1	61
12		32488	X	26074	-0-	-6414	-0-		20567	3	5507	9	Y	5006	147	0	4846	1	74
01		32488	X	24478	-0-	-8010	-0-		19847	3	4631	9	Y	4210	4256	1			28

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268958	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	12479	PERF.	13119	- 18032					
08		76725	X	18244	-0-	-58481	-0-		15519	3	2725	9	Y	2477	80	0	2395	1	40
09		30420	X	15951	-0-	-14469	-0-		13375	3	2576	9	Y	2342	92	0	2237	1	53
10		31434	X	17447	-0-	-13987	-0-		14636	3	2811	9	Y	2555	209	0	2376	1	23
11		25530	X	16441	-0-	-9089	-0-		13429	3	3012	9	Y	2738	213	0	2533	1	15
12		23808	X	12788	-0-	-11020	-0-		9962	3	2826	9	Y	2569	156	0	2387	1	41
01		18259	X	9968	-0-	-8291	-0-		7571	3	2397	9	Y	2179	2206	1			14

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268960	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.	13130	- 17034					
08		108283	X	28904	-0-	-79379	-0-		25699	3	3205	9	Y	2914	175	0	2732	1	45
09		104790	X	25747	-0-	-79043	-0-		22546	3	3201	9	Y	2910	196	0	2695	1	64
10		108283	X	21996	-0-	-86287	-0-		19045	3	2951	9	Y	2683	211	0	2511	1	25
11		35430	X	21630	-0-	-13800	-0-		19789	3	1841	9	Y	1674	215	0	1475	1	9
12		36611	X	10805	-0-	-25806	-0-		9252	3	1553	9	Y	1412	106	0	1293	1	22
01		28892	X	15171	-0-	-13721	-0-		13913	3	1258	9	Y	1144	1159	1			7

LUNA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	13090	- 18459					
08		18847	X	18847	-0-	-0-	-0-		15593	3	3254	9	Y	2958	2951	1			49
09		15812	X	15812	-0-	-0-	-0-		12545	3	3267	9	Y	2970	152	0	2800	1	67
10		14074	X	14074	-0-	-0-	-0-		10621	3	3453	9	Y	3139	179	0	2997	1	30
11		14127	X	14127	-0-	-0-	-0-		10871	3	3256	9	Y	2960	238	0	2736	1	16
12		25017	X	19556	-0-	-5461	-0-		15463	3	4093	9	Y	3721	230	0	3448	1	59
*01		20175	X	20175	-0-	-0-	-0-		16917	3	3258	9	Y	2962	3002	1			19

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	12584	- 18940					
08		0	Z	51530	-0-	51530	455989		41294	3	10236	9	N	9305	2024	0	7143	1	211
09		517274	X	61285	-0-	-455989	-0-		49996	3	11289	9	N	10263	1461	0	8843	1	170
10		53325	X	53325	-0-	-0-	-0-		43461	3	9864	9	N	8967	564	0	8461	1	112
11		49069	X	49069	-0-	-0-	-0-		39998	3	9071	9	N	8246	1341	0	6833	1	184
12		65918	X	65918	-0-	-0-	-0-		53521	3	12397	9	N	11270	3071	0	8183	1	200
*01		69761	X	69761	-0-	-0-	-0-		58850	3	10911	9	N	9919	863	0	9177	1	79

MORGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.	12657	- 18275					
08		0	Z	38070	-0-	38070	304202		27697	3	10373	9	Y	9430	442	0	9000	1	117
09		335016	X	30814	-0-	-304202	-0-		22241	3	8573	9	Y	7794	349	0	7458	1	104
10		28898	X	28898	-0-	-0-	-0-		20693	3	8205	9	Y	7459	461	0	7039	1	63
11		26240	X	26240	-0-	-0-	-0-		19203	3	7037	9	Y	6397	384	0	5996	1	80
12		25810	X	25810	-0-	-0-	-0-		18945	3	6865	9	Y	6241	332	0	5899	1	90
01		38068	X	25177	-0-	-12891	-0-		18848	3	6329	9	Y	5754	5806	1			38

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MOBIL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269281	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	12445	- 17465			
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		0	Z	40397	-0-	40397	609942		29430	3	10967	9	Y	9970	2180	0	226
09		0	Z	35006	-0-	35006	644948		25815	3	9191	9	Y	8355	1175	0	139
10		0	Z	34467	-0-	34467	679415		26087	3	8380	9	Y	7618	534	0	94
11		0	Z	27069	-0-	27069	706484		20127	3	6942	9	Y	6311	1064	0	139
12		0	Z	18325	-0-	18325	724809		13019	3	5306	9	Y	4824	980	0	89
01		0	Z	40036	-0-	40036	764845		30624	3	9412	9	Y	8556	750	0	67

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.	12916	- 17997			
08		0	Z	36671	-0-	36671	468480		30129	3	6542	9	Y	5947	14	0	77
09		505587	X	37107	-0-	-468480	-0-		29656	3	7451	9	Y	6774	30	0	94
10		35253	X	35253	-0-	-0-	-0-		28620	3	6633	9	Y	6030	117	0	53
11		31232	X	31232	-0-	-0-	-0-		25387	3	5845	9	Y	5314	113	0	69
12		30721	X	22635	-0-	-8086	-0-		17309	3	5326	9	Y	4842	116	0	72
01		30721	X	18604	-0-	-12117	-0-		13494	3	5110	9	Y	4645	4686	1	31

KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	12752	- 17306			
08		0	Z	72066	-0-	72066	544773		58835	3	13231	9	Y	12028	3000	0	265
09		0	Z	63751	-0-	63751	608524		52419	3	11332	9	Y	10302	1653	0	168
10		0	Z	60572	-0-	60572	669096		49921	3	10651	9	Y	9683	733	0	119
11		722703	X	53607	-0-	-669096	-0-		43701	3	9906	9	Y	9005	1605	0	198
12		79263	X	79263	-0-	-0-	-0-		70115	3	9148	9	Y	8316	2645	0	147
*01		68725	X	68725	-0-	-0-	-0-		62036	3	6689	9	Y	6081	576	0	48

OLSSE-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.	13172	- 18778			
08		0	W	46474	-0-	46474	953492		42682	3	3792	9	Y	3447	979	0	71
09		0	W	34708	-0-	34708	988200		31673	3	3035	9	Y	2759	532	0	43
10		0	W	45105	-0-	45105	1033305		41738	3	3367	9	Y	3061	372	0	36
11		1072828	X	39523	-0-	-1033305	-0-		36414	3	3109	9	Y	2826	620	0	59
12		36636	X	36636	-0-	-0-	-0-		33772	3	2864	9	Y	2604	844	0	44
*01		36392	X	36392	-0-	-0-	-0-		34086	3	2306	9	Y	2096	190	0	17

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.	12302	- 18687			
08		96472	X	41633	-0-	-54839	-0-		33316	3	8317	9	Y	7561	278	0	95
09		93360	X	38641	-0-	-54719	-0-		31653	3	6988	9	Y	6353	300	0	85
10		96472	X	32945	-0-	-63527	-0-		25470	3	7475	9	Y	6795	325	0	58
11		60420	X	30953	-0-	-29467	-0-		24426	3	6527	9	Y	5934	353	0	74
12		62620	X	33508	-0-	-29112	-0-		25855	3	7653	9	Y	6957	342	0	101
01		41633	X	30265	-0-	-11368	-0-		23593	3	6672	9	Y	6065	6126	1	40

MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	12675	- 18299			
08		0	Z	41020	-0-	41020	312881		30282	3	10738	9	Y	9762	9681	0	106
09		0	Z	33511	-0-	33511	346392		24303	3	9208	9	Y	8371	8225	0	126
10		0	Z	31189	-0-	31189	377581		22504	3	8685	9	Y	7895	7753	0	69
11		405542	X	27961	-0-	-377581	-0-		20160	3	7801	9	Y	7092	177	0	92
12		59985	X	29602	-0-	-30383	-0-		22245	3	7357	9	Y	6688	190	0	99
01		59985	X	26235	-0-	-33750	-0-		18636	3	7599	9	Y	6908	6961	1	46

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	12036	PERF.	13083	- 18573			
08		70029	X	37428	-0-	-32601	-0-		30309	3	7119	9	Y	6472	75	0	83
09		67770	X	30441	-0-	-37329	-0-		24684	3	5757	9	Y	5234	77	0	72
10		70029	X	30484	-0-	-39545	-0-		24533	3	5951	9	Y	5410	216	0	46
11		67770	X	25552	-0-	-42218	-0-		20595	3	4957	9	Y	4506	158	0	58
12		26310	X	26310	-0-	-0-	-0-		20963	3	5347	9	Y	4861	149	0	72
01		37417	X	25326	-0-	-12091	-0-		19859	3	5467	9	Y	4970	5009	1	33

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12564	PERF.	12789	- 18170
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		142910 X	37894	-0-	-105016	-0-	28722 3	9172 9	Y	8338	165 0	8143 1		135
09		138300 X	32298	-0-	-106002	-0-	23527 3	8771 9	Y	7974	170 0	7755 1		184
10		142910 X	31339	-0-	-111571	-0-	23006 3	8333 9	Y	7575	194 0	7491 1		74
11		138300 X	30386	-0-	-107914	-0-	22860 3	7526 9	Y	6842	231 0	6647 1		38
12		142910 X	35241	-0-	-107669	-0-	28619 3	6622 9	Y	6020	212 0	5748 1		98
01		37882 X	29107	-0-	-8775	-0-	23259 3	5848 9	Y	5316	5381 1			33

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	12626	- 17629
08		132649 X	33276	-0-	-99373	-0-	26846 3	6430 9	Y	5845	5 0	5825 1		76
09		128370 X	34988	-0-	-93382	-0-	28061 3	6927 9	Y	6297	45 0	6241 1		87
10		132649 X	34017	-0-	-98632	-0-	27267 3	6750 9	Y	6136	107 0	6062 1		54
11		128370 X	36570	-0-	-91800	-0-	29568 3	7002 9	Y	6365	205 0	6132 1		82
12		44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	37427 3	6965 9	Y	6332	120 0	6199 1		95
*01		36807 X	36807	-0-	-0-	-0-	30920 3	5887 9	Y	5352	5412 1			35

MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.	12923	- 18810
08		66027 X	66027	-0-	-0-	-0-	51594 3	14433 9	Y	13121	245 0	12879 1		168
09		58427 X	58427	-0-	-0-	-0-	41525 3	16902 9	Y	15365	1457 0	13882 1		194
10		52006 X	52006	-0-	-0-	-0-	41904 3	10102 9	Y	9184	1720 0	7591 1		67
11		41537 X	41537	-0-	-0-	-0-	31862 3	9675 9	Y	8795	1214 0	7547 1		101
12		39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	29607 3	9394 9	Y	8540	1210 0	7319 1		112
01		41044 X	36661	-0-	-4383	-0-	29943 3	6718 9	Y	6107	6179 1			40

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	13250	- 18325
08		194990 X	43192	-0-	-151798	-0-	39245 3	3947 9	Y	3588	3177 0	406 1		53
09		188700 X	39168	-0-	-149532	-0-	35262 3	3906 9	Y	3551	3158 0	371 1		75
10		194990 X	45069	-0-	-149921	-0-	40798 3	4271 9	Y	3883	504 0	3420 1		34
11		188700 X	37150	-0-	-151550	-0-	33483 3	3667 9	Y	3334	414 0	2937 1		17
12		32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	28943 3	3595 9	Y	3268	358 0	2878 1		49
01		45074 X	34623	-0-	-10451	-0-	31067 3	3556 9	Y	3233	3262 1			20

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.	12962	- 17728
08		123008 X	95934	-0-	-27074	-0-	951 1	88254 3	Y	5989	5798 1			290
							141 4	6588 9						
09		119040 X	81623	-0-	-37417	-0-	497 1	75374 3	Y	5072	5250 1			112
							173 4	5579 9						
10		123008 X	69697	-0-	-53311	-0-	527 1	63938 3	Y	4557	4641 1			28
							219 4	5013 9						
11		119040 X	53914	-0-	-65126	-0-	426 1	49038 3	Y	3972	3684 1			316
							81 4	4369 9						
12		123008 X	48526	-0-	-74482	-0-	670 1	43322 3	Y	3890	4020 1			186
							255 4	4279 9						
01		95945 X	43344	-0-	-52601	-0-	598 1	38349 3	Y	3455	3498 1			143
							596 4	3801 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL	DEPTH	12998	PERF.	12857 - 18687
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	161882	X	90813	-0-	-71069	-0-	2161 1	82097 3	Y	5959	5492 1		532
							6555 9						
09	156660	X	75607	-0-	-81053	-0-	1920 1	68277 3	Y	4918	5412 1		38
							5410 9						
10	161882	X	68993	-0-	-92889	-0-	1018 1	62788 3	Y	4715	4673 1		80
							5187 9						
11	156660	X	49264	-0-	-107396	-0-	611 1	44320 3	Y	3939	3751 1		268
							4333 9						
12	161882	X	59737	-0-	-102145	-0-	1455 1	50309 3	Y	4420	4418 1		270
							3111 4						
01	90799	X	48960	-0-	-41839	-0-	1673 1	42780 3	Y	3730	3805 1		195
							404 4						
							4103 9						
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.	13777 - 16267
08	106733	X	30297	-0-	-76436	-0-	28531 3	1766 9	Y	1605	427 0	1154 1	34
09	103290	X	23320	-0-	-79970	-0-	21815 3	1505 9	Y	1368	205 0	1175 1	22
10	106733	X	21655	-0-	-85078	-0-	20226 3	1429 9	Y	1299	119 0	1186 1	16
11	103290	X	18280	-0-	-85010	-0-	16975 3	1305 9	Y	1186	228 0	948 1	26
12	31062	X	17497	-0-	-13565	-0-	16431 3	1066 9	Y	969	281 0	697 1	17
01	30287	X	17201	-0-	-13086	-0-	16237 3	964 9	Y	876	75 0	811 1	7
KENNEDY		WELL #:		4H	RRCID ->	270339	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.	12754 - 17997
08	137361	X	35388	-0-	-101973	-0-	27890 3	7498 9	Y	6816	1836 0	4880 1	145
09	132930	X	46024	-0-	-86906	-0-	37932 3	8092 9	Y	7356	1152 0	6229 1	120
10	137361	X	44258	-0-	-93103	-0-	36413 3	7845 9	Y	7132	535 0	6629 1	88
11	132930	X	39283	-0-	-93647	-0-	31929 3	7354 9	Y	6685	1194 0	5432 1	147
12	47554	X	37189	-0-	-10365	-0-	30407 3	6782 9	Y	6165	1690 0	4510 1	112
01	47554	X	33201	-0-	-14353	-0-	27896 3	5305 9	Y	4823	441 0	4456 1	38
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		11H	RRCID ->	270393	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	13567 - 19169
08	116467	X	84486	-0-	-31981	-0-	75117 3	9369 9	Y	8517	1946 0	6422 1	230
09	112710	X	73886	-0-	-38824	-0-	66922 3	6964 9	Y	6331	956 0	5500 1	105
10	116467	X	52663	-0-	-63804	-0-	47441 3	5222 9	Y	4747	357 0	4437 1	58
11	112710	X	55803	-0-	-56907	-0-	50517 3	5286 9	Y	4805	896 0	3863 1	104
12	84475	X	67091	-0-	-17384	-0-	61414 3	5677 9	Y	5161	1608 0	3569 1	88
01	84475	X	67273	-0-	-17202	-0-	62115 3	5158 9	Y	4689	370 0	4370 1	37
MOBIL UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	270485	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	12496 - 18590
08	99324	X	68921	-0-	-30403	-0-	54157 3	14764 9	N	13422	2873 0	10329 1	306
09	96120	X	64822	-0-	-31298	-0-	51291 3	13531 9	N	12301	1640 0	10761 1	206
10	99324	X	64145	-0-	-35179	-0-	51146 3	12999 9	N	11817	717 0	11158 1	148
11	96120	X	57726	-0-	-38394	-0-	45463 3	12263 9	N	11148	2199 0	8848 1	249
12	78720	X	78720	-0-	-0-	-0-	63385 3	15335 9	N	13941	3785 0	10152 1	253
*01	77218	X	77218	-0-	-0-	-0-	63866 3	13352 9	N	12138	1109 0	11186 1	96
WESTON-HENKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270486	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12706	PERF.	12775 - 16380
08	149389	X	58567	-0-	-90822	-0-	52920 3	5647 9	Y	5134	1340 0	3718 1	110
09	144570	X	51170	-0-	-93400	-0-	46623 3	4547 9	Y	4134	715 0	3463 1	66
10	149389	X	49543	-0-	-99846	-0-	44944 3	4599 9	Y	4181	393 0	3804 1	50
11	144570	X	44571	-0-	-99999	-0-	40831 3	3740 9	Y	3400	765 0	2614 1	71
12	65162	X	48814	-0-	-16348	-0-	44907 3	3907 9	Y	3552	1178 0	2385 1	60
01	58559	X	40857	-0-	-17702	-0-	38122 3	2735 9	Y	2486	235 0	2291 1	20

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	270565	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.	12553	- 17821		
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	AMT	BALANCE	
08	84757 X	84757	-0-	-0-	-0-	66651	3	18106	9	Y	16460	3606	0	12583	1	373
09	70830 X	69899	-0-	-931	-0-	55804	3	14095	9	Y	12814	1829	0	11144	1	214
10	73191 X	63207	-0-	-9984	-0-	49652	3	13555	9	Y	12323	776	0	11608	1	153
11	70830 X	54958	-0-	-15872	-0-	43088	3	11870	9	Y	10791	1856	0	8848	1	240
12	48905 X	48905	-0-	-0-	-0-	38248	3	10657	9	Y	9688	2569	0	7181	1	178
01	73191 X	49034	-0-	-24157	-0-	39658	3	9376	9	Y	8524	760	0	7874	1	68

BARBOZA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270866	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	12869	- 18420		
09	T. A.	21053	-0-	21053	21053	15001	3	6052	9	Y	5502	85	0	5299	1	118
10	134695 X	113642	-0-	-21053	-0-	85217	3	28425	9	Y	25841	602	0	25110	1	247
11	82217 X	82217	-0-	-0-	-0-	61476	3	20741	9	Y	18855	526	0	18469	1	107
*12	85013 X	85013	-0-	-0-	-0-	65189	3	19824	9	Y	18022	467	0	17366	1	296
*01	70406 X	70406	-0-	-0-	-0-	55179	3	15227	9	Y	13843	14052	1			87

MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.	12333	- 17457		
08	86726 X	86726	-0-	-0-	-0-	68866	3	17860	9	Y	16236	3629	0	12341	1	367
09	74007 X	74007	-0-	-0-	-0-	59379	3	14628	9	Y	13298	1881	0	11562	1	222
10	64859 X	64859	-0-	-0-	-0-	51367	3	13492	9	Y	12265	792	0	11542	1	153
11	57169 X	57169	-0-	-0-	-0-	44990	3	12179	9	Y	11072	1903	0	9076	1	246
12	58669 X	58669	-0-	-0-	-0-	46314	3	12355	9	Y	11232	3039	0	8235	1	204
*01	49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	40041	3	9153	9	Y	8321	761	0	7698	1	66

BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270944	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.	12916	- 18675		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	T. A.	22655	-0-	22655	22655	16464	3	65	4	Y	5569	156	0	4989	1	424
*10	134698 X	112043	-0-	-22655	-0-	85898	3	26145	9	Y	23768	971	0	22994	1	227
*11	82924 X	82924	-0-	-0-	-0-	65084	3	17840	9	Y	16218	783	0	15572	1	90
*12	89795 X	89795	-0-	-0-	-0-	71701	3	18094	9	Y	16449	744	0	15530	1	265
01	75392 X	72677	-0-	-2715	-0-	57772	3	14905	9	Y	13550	13730	1			85

BARBOZA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271132	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.	13565	- 18512		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	22493	-0-	22493	22493	16281	3	6212	9	Y	5647	106	0	5432	1	109
*10	149387 X	126894	-0-	-22493	-0-	97520	3	29374	9	Y	26704	834	0	25725	1	254
*11	103598 X	103598	-0-	-0-	-0-	81005	3	22593	9	Y	20539	685	0	19992	1	116
*12	105453 X	105453	-0-	-0-	-0-	82644	3	22809	9	Y	20735	678	0	19835	1	338
01	98332 X	95978	-0-	-2354	-0-	77012	3	18966	9	Y	17242	17472	1			108

BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271148	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.	13073	- 18879		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	22071	-0-	22071	22071	16800	3	66	4	Y	4732	113	0	4512	1	107
*10	134433 X	112362	-0-	-22071	-0-	84592	3	27770	9	Y	25245	755	0	24357	1	240
*11	103110 X	91031	-0-	-12079	-0-	71475	3	19556	9	Y	17778	679	0	17239	1	100
*12	106547 X	89704	-0-	-16843	-0-	71665	3	18039	9	Y	16399	597	0	15635	1	267
01	106547 X	68756	-0-	-37791	-0-	54312	3	14444	9	Y	13131	13315	1			83

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	12346	-	18846	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	0	5367	-0-	5367	5367	3986 3	140 4	Y	1128	47 0	975 1			106	
						1241 9									
*09	0	123504	-0-	123504	128871	95114 3	28390 9	Y	25809	3481 0	22012 1			422	
10	0 W	111079	-0-	111079	239950	89006 3	22073 9	Y	20066	1449 0	18791 1			248	
11	0 W	82576	-0-	82576	322526	65374 3	17202 9	Y	15638	2802 0	12739 1			345	
12	0 W	82304	-0-	82304	404830	66895 3	15409 9	Y	14008	3893 0	10206 1			254	
*01	486224 X	81394	-0-	-404830	-0-	68492 3	12902 9	Y	11729	1067 0	10823 1			93	
MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	12284	-	17459	
*12	34891 X	34891	-0-	-0-	-0-	23983 3	10908 9	Y	9916	185 0	9584 1			147	
*01	98632 X	98632	-0-	-0-	-0-	71890 3	26742 9	Y	24311	24299 1				159	
MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	12179	PERF.	12278	-	17400	
*12	39712 X	39712	-0-	-0-	-0-	27777 3	11935 9	Y	10850	191 0	10498 1			161	
*01	104158 X	104158	-0-	-0-	-0-	76216 3	27942 9	Y	25402	25397 1				166	
MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12334	-	16488	
*12	45995 X	45995	-0-	-0-	-0-	30255 3	15740 9	Y	14309	220 0	13876 1			213	
*01	102982 X	99457	-0-	-3525	-0-	73099 3	26358 9	Y	23962	24018 1				157	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12412	-	18661	
08	0	5405	-0-	5405	5405	3855 3	83 4	Y	1334	46 0	1217 1			71	
						1467 9									
09	0	119618	-0-	119618	125023	93057 3	26561 9	Y	24146	3278 0	20504 1			393	
10	0 W	108610	-0-	108610	233633	87549 3	21061 9	Y	19146	1307 0	17994 1			238	
11	0 W	90494	-0-	90494	324127	72739 3	17755 9	Y	16141	2876 0	13146 1			357	
12	0 W	84714	-0-	84714	408841	68129 3	16585 9	Y	15077	4062 0	11097 1			275	
01	0 W	78083	-0-	78083	486924	65008 3	13075 9	Y	11886	1084 0	10983 1			94	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	12138	-	18320	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
*01	91821 X	91821	-0-	-0-	-0-	64718 3	27103 9	N	24639	2165 0	22269 1			205	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	12219	-	18453	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
*01	84211 X	84211	-0-	-0-	-0-	57119 3	27092 9	N	24629	2220 0	22203 1			206	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	SINOR RANCH		5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	13205 - 15758
08	15252 X	9617	-0-	-5635	-0-	8618 3	999 9	Y	908	908 1				-0-	
09	14070 X	8785	-0-	-5285	-0-	7896 3	889 9	Y	808	808 1				-0-	
10	12710 X	10058	-0-	-2652	-0-	9121 3	937 9	Y	852	852 1				-0-	
11	11280 X	7658	-0-	-3622	-0-	7018 3	640 9	Y	582	582 1				-0-	
12	10509 X	7632	-0-	-2877	-0-	6862 3	770 9	Y	700	700 1				-0-	
01	10044 X	7584	-0-	-2460	-0-	6654 3	930 9	Y	845	845 1				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		21762 X	20679	-0-	-1083	-0-	20679	3			Y	-0-
09		20580 X	18937	-0-	-1643	-0-	18937	3			Y	-0-
10		20708 X	18750	-0-	-1958	-0-	18750	3			Y	-0-
11		20010 X	17741	-0-	-2269	-0-	17741	3			Y	-0-
12		20677 X	17827	-0-	-2850	-0-	17827	3			Y	-0-
01		20677 X	17592	-0-	-3085	-0-	17592	3			Y	-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350												
08		13950 X	11533	-0-	-2417	-0-	11255	3	278	9	Y	-0-
09		12810 X	10991	-0-	-1819	-0-	10719	3	272	9	Y	-0-
10		12741 X	11094	-0-	-1647	-0-	10821	3	273	9	Y	-0-
11		12120 X	10326	-0-	-1794	-0-	10052	3	274	9	Y	-0-
12		11997 X	10320	-0-	-1677	-0-	9967	3	353	9	Y	-0-
01		11532 X	9733	-0-	-1799	-0-	9452	3	281	9	Y	-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182												
08		18662 X	18104	-0-	-558	-0-	14969	3	3135	9	Y	-0-
09		18060 X	16325	-0-	-1735	-0-	13474	3	2851	9	Y	-0-
10		18662 X	16073	-0-	-2589	-0-	13282	3	2791	9	Y	-0-
11		17820 X	13496	-0-	-4324	-0-	11268	3	2228	9	Y	-0-
12		18104 X	12965	-0-	-5139	-0-	10691	3	2274	9	Y	-0-
01		18104 X	13746	-0-	-4358	-0-	11397	3	2349	9	Y	-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922												
08		6572 X	5279	-0-	-1293	-0-	5279	3			Y	-0-
09		5940 X	4355	-0-	-1585	-0-	4342	3	13	9	Y	-0-
10		5828 X	5058	-0-	-770	-0-	5045	3	13	9	Y	-0-
11		5640 X	4724	-0-	-916	-0-	4714	3	10	9	Y	-0-
12		5363 X	5043	-0-	-320	-0-	4967	3	76	9	Y	-0-
01		5270 X	4441	-0-	-829	-0-	4347	3	94	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860												
08		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-
09		19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-
10		19809 X	12099	-0-	-7710	-0-	7657	3	4442	9	Y	-0-
11		17490 X	14619	-0-	-2871	-0-	9267	3	5352	9	Y	-0-
12		19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	12456	3	7085	9	Y	-0-
*01		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	10132	3	5731	9	Y	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750												
08		16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	13386	3	3207	9	Y	-0-
09		15300 X	8018	-0-	-7282	-0-	6244	3	1774	9	Y	-0-
10		15810 X	10286	-0-	-5524	-0-	8241	3	2045	9	Y	-0-
11		15300 X	8453	-0-	-6847	-0-	6210	3	2243	9	Y	-0-
12		15810 X	13667	-0-	-2143	-0-	9964	3	3703	9	Y	-0-
01		15810 X	12205	-0-	-3605	-0-	9443	3	2762	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A												
08		20181 X	16252	-0-	-3929	-0-	13671	3	2581	9	Y	-0-
09		18540 X	15920	-0-	-2620	-0-	13322	3	2598	9	Y	-0-
10		18104 X	16801	-0-	-1303	-0-	14001	3	2800	9	Y	-0-
11		17040 X	13265	-0-	-3775	-0-	11178	3	2087	9	Y	-0-
12		17453 X	16006	-0-	-1447	-0-	13312	3	2694	9	Y	-0-
01		16802 X	15111	-0-	-1691	-0-	12528	3	2583	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		12121 X	10400	-0-	-1721	-0-	10400 3		N	-0-	-0-
09		11370 X	9899	-0-	-1471	-0-	9899 3		N	-0-	-0-
10		11749 X	9750	-0-	-1999	-0-	9750 3		N	-0-	-0-
11		10710 X	9636	-0-	-1074	-0-	9636 3		N	-0-	-0-
12		10540 X	9496	-0-	-1044	-0-	9496 3		N	-0-	-0-
01		10385 X	9031	-0-	-1354	-0-	9031 3		N	-0-	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720											
08		16926 X	14481	-0-	-2445	-0-	12277 3	2204 9	Y	2004	2004 1 -0-
09		16380 X	14692	-0-	-1688	-0-	12458 3	2234 9	Y	2031	2031 1 -0-
10		16926 X	14923	-0-	-2003	-0-	12645 3	2278 9	Y	2071	2071 1 -0-
11		15210 X	12515	-0-	-2695	-0-	10517 3	1998 9	Y	1816	1816 1 -0-
12		15190 X	13896	-0-	-1294	-0-	11868 3	2028 9	Y	1844	1844 1 -0-
01		15190 X	3950	-0-	-11240	-0-	3452 3	498 9	Y	453	453 1 -0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405											
08		T. A.	7237	-0-	7237	7237	5985 3	1252 9	Y	1138	1138 1 -0-
09		T. A.	17168	-0-	17168	24405	14440 3	2728 9	Y	2480	2480 1 -0-
10		38205 X	13800	-0-	-24405	-0-	11599 3	2201 9	Y	2001	2001 1 -0-
11		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	9067 3	1760 9	Y	1600	1600 1 -0-
12		17732 X	4486	-0-	-13246	-0-	3756 3	730 9	Y	664	664 1 -0-
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			Y	-0-	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850											
08		15345 X	13238	-0-	-2107	-0-	13152 3	86 9	Y	78	78 1 -0-
09		13920 X	12387	-0-	-1533	-0-	12310 3	77 9	Y	70	70 1 -0-
10		14322 X	12274	-0-	-2048	-0-	12202 3	72 9	Y	65	65 1 -0-
11		13860 X	11056	-0-	-2804	-0-	10988 3	68 9	Y	62	62 1 -0-
12		13237 X	11287	-0-	-1950	-0-	11226 3	61 9	Y	55	55 1 -0-
01		13237 X	11583	-0-	-1654	-0-	11507 3	76 9	Y	69	69 1 -0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752											
08		4278 X	3474	-0-	-804	-0-	1947 3	1527 9	Y	1388	1388 1 -0-
09		0 W	2450	-0-	2450	2450	1135 3	1315 9	Y	1195	1195 1 -0-
10		0 W	3062	-0-	3062	5512	1576 3	1486 9	Y	1351	1351 1 -0-
11		0 W	3267	-0-	3267	8779	1853 3	1414 9	Y	1285	1285 1 -0-
12		0 W	2010	-0-	2010	10789	1106 3	904 9	Y	822	822 1 -0-
01		0 W	3456	-0-	3456	14245	2050 3	1406 9	Y	1278	1278 1 -0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992											
08		1178 N	650	-0-	-528	-0-	97 3	553 9	Y	503	503 1 -0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	542 3	459 9	Y	417	417 1 -0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	297 3	682 9	Y	620	620 1 -0-
11		630 N	217	-0-	-413	-0-	173 3	44 9	Y	40	40 1 -0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1013 3	30 9	Y	27	27 1 -0-
01		992 N	452	-0-	-540	-0-	429 3	23 9	Y	21	21 1 -0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050											
08		25265 X	22491	-0-	-2774	-0-	18654 3	3837 9	Y	3488	3488 1 -0-
09		24450 X	22526	-0-	-1924	-0-	18688 3	3838 9	Y	3489	3489 1 -0-
10		25265 X	19821	-0-	-5444	-0-	16396 3	3425 9	Y	3114	3114 1 -0-
11		24450 X	17807	-0-	-6643	-0-	14603 3	3204 9	Y	2913	2913 1 -0-
12		24273 X	19214	-0-	-5059	-0-	15638 3	3576 9	Y	3251	3251 1 -0-
01		23281 X	18274	-0-	-5007	-0-	14897 3	3377 9	Y	3070	3070 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		7006 X	5472	-0-	-1534	-0-	5472 3		Y	-0-		-0-
09		6780 X	2366	-0-	-4414	-0-	2366 3		Y	-0-		-0-
10		6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	3927 3		Y	-0-		-0-
11		5970 X	4036	-0-	-1934	-0-	4036 3		Y	-0-		-0-
12		6169 X	3045	-0-	-3124	-0-	3045 3		Y	-0-		-0-
*01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897 3		Y	-0-		-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382												
08		9858 X	8590	-0-	-1268	-0-	7136 3	1454 9	N	1322	1322 1	-0-
09		8730 X	7754	-0-	-976	-0-	6318 3	1436 9	N	1305	1305 1	-0-
10		9021 X	7870	-0-	-1151	-0-	6444 3	1426 9	N	1296	1296 1	-0-
11		8430 X	7097	-0-	-1333	-0-	5760 3	1337 9	N	1215	1215 1	-0-
12		8587 X	7239	-0-	-1348	-0-	5905 3	1334 9	N	1213	1213 1	-0-
01		8587 X	7194	-0-	-1393	-0-	5909 3	1285 9	N	1168	1168 1	-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970												
08		16864 X	13753	-0-	-3111	-0-	13291 3	462 9	N	420	420 1	-0-
09		15420 X	10702	-0-	-4718	-0-	10363 3	339 9	N	308	308 1	-0-
10		14136 X	14074	-0-	-62	-0-	13587 3	487 9	N	443	443 1	-0-
11		13680 X	12090	-0-	-1590	-0-	11684 3	406 9	N	369	369 1	-0-
12		14043 X	11750	-0-	-2293	-0-	11357 3	393 9	N	357	357 1	-0-
01		14074 X	11951	-0-	-2123	-0-	11515 3	436 9	N	396	396 1	-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502												
08		17949 X	12891	-0-	-5058	-0-	12891 3		N	-0-		-0-
09		17370 X	12634	-0-	-4736	-0-	12634 3		N	-0-		-0-
10		12214 X	1041	-0-	-11173	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
11		12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-			N	-0-		-0-
12		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-		-0-
01		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722												
08		16926 X	13061	-0-	-3865	-0-	7705 3	5356 9	N	4869	4869 1	-0-
09		16380 X	1199	-0-	-15181	-0-	807 3	392 9	N	356	353 1	-0-
10		16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-			N	-0-	3 8	-0-
11		15990 X	11377	-0-	-4613	-0-	5801 3	5576 9	N	5069	5069 1	-0-
12		14322 X	8187	-0-	-6135	-0-	3853 3	4334 9	N	3940	3940 1	-0-
01		13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	3119 3	3802 9	N	3456	3456 1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782												
08		52018 X	19361	-0-	-32657	-0-	16791 3	2570 9	Y	2336	2336 1	-0-
09		50340 X	24798	-0-	-25542	-0-	21942 3	2856 9	Y	2596	2596 1	-0-
10		52018 X	20461	-0-	-31557	-0-	18186 3	2275 9	Y	2068	2068 1	-0-
11		35160 X	17850	-0-	-17310	-0-	15908 3	1942 9	Y	1765	1765 1	-0-
12		25637 X	16002	-0-	-9635	-0-	14123 3	1879 9	Y	1708	1708 1	-0-
01		25637 X	14108	-0-	-11529	-0-	12525 3	1583 9	Y	1439	1439 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102												
08		15531 X	13871	-0-	-1660	-0-	9760 3	4111 9	N	3737	3737 1	-0-
09		15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	10692 3	4381 9	N	3983	3983 1	-0-
10		14849 X	14317	-0-	-532	-0-	10236 3	4081 9	N	3710	3710 1	-0-
11		14370 X	12487	-0-	-1883	-0-	9019 3	3468 9	N	3153	3153 1	-0-
12		15531 X	11924	-0-	-3607	-0-	8230 3	3694 9	N	3358	3358 1	-0-
01		15531 X	13751	-0-	-1780	-0-	8459 3	5292 9	N	4811	4811 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13180	-	18924
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		0 Z	26577	-0-	26577	416116	23491 3	3086 9	N	2805	2805 1		-0-
09	439979	X	23863	-0-	-416116	-0-	21576 3	2287 9	N	2079	2079 1		-0-
10	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	21912 3	2262 9	N	2056	2056 1		-0-
11	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	19799 3	1918 9	N	1744	1744 1		-0-
12	27373	X	22296	-0-	-5077	-0-	20386 3	1910 9	N	1736	1736 1		-0-
01	26567	X	21898	-0-	-4669	-0-	20040 3	1858 9	N	1689	1689 1		-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13010	-	17382
08	11873	X	11118	-0-	-755	-0-	8010 3	3108 9	N	2825	2825 1		-0-
09	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	6914 3	2672 9	N	2429	2429 1		-0-
10	11873	X	8520	-0-	-3353	-0-	6079 3	2441 9	N	2219	2219 1		-0-
11	11490	X	1118	-0-	-10372	-0-	797 3	321 9	N	292	292 1		-0-
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
*01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	8542 3	4426 9	N	4024	4024 1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12910	-	18651
08	62930	X	40902	-0-	-22028	-0-	38240 3	2662 9	Y	2420	2420 1		-0-
09	40373	X	40373	-0-	-0-	-0-	38011 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-
10	48422	X	40156	-0-	-8266	-0-	37837 3	2319 9	Y	2108	2108 1		-0-
11	42420	X	38096	-0-	-4324	-0-	35973 3	2123 9	Y	1930	1930 1		-0-
12	41819	X	35154	-0-	-6665	-0-	33171 3	1983 9	Y	1803	1803 1		-0-
01	41726	X	31042	-0-	-10684	-0-	29215 3	1827 9	Y	1661	1661 1		-0-

CHOATE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266115	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13150	-	18822
08	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	17191 3	6894 9	Y	6267	6267 1		-0-
09	23040	X	21625	-0-	-1415	-0-	15445 3	6180 9	Y	5618	5618 1		-0-
10	22940	X	21357	-0-	-1583	-0-	15267 3	6090 9	Y	5536	5536 1		-0-
11	23040	X	18616	-0-	-4424	-0-	13140 3	5476 9	Y	4978	4978 1		-0-
12	23808	X	17758	-0-	-6050	-0-	12459 3	5299 9	Y	4817	4817 1		-0-
01	23808	X	20487	-0-	-3321	-0-	14726 3	5761 9	Y	5237	5237 1		-0-

DEBILL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266221	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13380	-	19052
08	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
09	31920	X	17446	-0-	-14474	-0-	13243 3	4203 9	Y	3821	3821 1		-0-
10	42429	X	42429	-0-	-0-	-0-	32705 3	9724 9	Y	8840	8840 1		-0-
11	33245	X	33245	-0-	-0-	-0-	25624 3	7621 9	Y	6928	6928 1		-0-
12	32984	X	31117	-0-	-1867	-0-	23845 3	7272 9	Y	6611	6611 1		-0-
01	32984	X	28811	-0-	-4173	-0-	22197 3	6614 9	Y	6013	6013 1		-0-

DOUGLAS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266388	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13449	-	17871
08	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	21056 3	5919 9	N	5381	5381 1		-0-
09	25050	X	24418	-0-	-632	-0-	19121 3	5297 9	N	4815	4815 1		-0-
10	25885	X	21579	-0-	-4306	-0-	16761 3	4818 9	N	4380	4380 1		-0-
11	25050	X	17387	-0-	-7663	-0-	13369 3	4018 9	N	3653	3653 1		-0-
12	25885	X	21501	-0-	-4384	-0-	16753 3	4748 9	N	4316	4316 1		-0-
01	25885	X	20160	-0-	-5725	-0-	15692 3	4468 9	N	4062	4062 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266426	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13204	PERF.13420	-	17903
08	16802	X	14413	-0-	-2389	-0-	10794 3	3619 9	Y	3290	3290 1		-0-
09	16260	X	12524	-0-	-3736	-0-	9261 3	3263 9	Y	2966	2966 1		-0-
10	16802	X	12297	-0-	-4505	-0-	9016 3	3281 9	Y	2983	2983 1		-0-
11	15990	X	10477	-0-	-5513	-0-	7651 3	2826 9	Y	2569	2569 1		-0-
12	15345	X	2542	-0-	-12803	-0-	1970 3	572 9	Y	520	520 1		-0-
01	14415	X	221	-0-	-14194	-0-	177 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MIXON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13409	- 18761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		18073 X	11407	-0-	-6666	-0-	11407 3		Y	-0-		-0-
09		16500 X	10495	-0-	-6005	-0-	10495 3		Y	-0-		-0-
10		15190 X	12114	-0-	-3076	-0-	12114 3		Y	-0-		-0-
11		13110 X	10027	-0-	-3083	-0-	10027 3		Y	-0-		-0-
12		12152 X	10074	-0-	-2078	-0-	10074 3		Y	-0-		-0-
01		12121 X	10758	-0-	-1363	-0-	10758 3		Y	-0-		-0-

NEWBERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.13590	- 17902
08		17391 X	12459	-0-	-4932	-0-	12459 3		N	-0-		-0-
09		15690 X	11356	-0-	-4334	-0-	11356 3		N	-0-		-0-
10		15717 X	11296	-0-	-4421	-0-	11296 3		N	-0-		-0-
11		14310 X	10225	-0-	-4085	-0-	10225 3		N	-0-		-0-
12		13454 X	9995	-0-	-3459	-0-	9995 3		N	-0-		-0-
01		12462 X	9513	-0-	-2949	-0-	9513 3		N	-0-		-0-

OETKEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.13550	- 19953
08		28210 X	26908	-0-	-1302	-0-	23334 3	3574 9	Y	3249	3249 1	-0-
09		27300 X	24788	-0-	-2512	-0-	21455 3	3333 9	Y	3030	3030 1	-0-
10		28210 X	24494	-0-	-3716	-0-	21131 3	3363 9	Y	3057	3057 1	-0-
11		27300 X	21743	-0-	-5557	-0-	18733 3	3010 9	Y	2736	2736 1	-0-
12		27993 X	21550	-0-	-6443	-0-	18504 3	3046 9	Y	2769	2769 1	-0-
01		26908 X	19985	-0-	-6923	-0-	17092 3	2893 9	Y	2630	2630 1	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	12990	PERF.13097	- 18142
08		31465 X	25815	-0-	-5650	-0-	23008 3	2807 9	Y	2552	2552 1	-0-
09		30450 X	22971	-0-	-7479	-0-	20355 3	2616 9	Y	2378	2378 1	-0-
10		29574 X	21842	-0-	-7732	-0-	19288 3	2554 9	Y	2322	2322 1	-0-
11		26880 X	18745	-0-	-8135	-0-	16571 3	2174 9	Y	1976	1976 1	-0-
12		25823 X	21179	-0-	-4644	-0-	18753 3	2426 9	Y	2205	2205 1	-0-
01		25823 X	18849	-0-	-6974	-0-	16596 3	2253 9	Y	2048	2048 1	-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13224	PERF.13470	- 16903
08		8308 X	6251	-0-	-2057	-0-	4551 3	1700 9	Y	1545	1545 1	-0-
09		6840 X	5480	-0-	-1360	-0-	4047 3	1433 9	Y	1303	1303 1	-0-
10		7068 X	5544	-0-	-1524	-0-	4017 3	1527 9	Y	1388	1388 1	-0-
11		6540 X	3849	-0-	-2691	-0-	2848 3	1001 9	Y	910	910 1	-0-
12		6696 X	3184	-0-	-3512	-0-	2252 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
01		6262 X	974	-0-	-5288	-0-	631 3	343 9	Y	312	312 1	-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13230	PERF.13425	- 17160
08		19964 X	13855	-0-	-6109	-0-	10701 3	3154 9	Y	2867	2867 1	-0-
09		17220 X	12549	-0-	-4671	-0-	9672 3	2877 9	Y	2615	2615 1	-0-
10		17236 X	12341	-0-	-4895	-0-	9484 3	2857 9	Y	2597	2597 1	-0-
11		15390 X	10193	-0-	-5197	-0-	7822 3	2371 9	Y	2155	2155 1	-0-
12		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	12719 3	3839 9	Y	3490	3490 1	-0-
*01		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	12456 3	3241 9	Y	2946	2946 1	-0-

RUTH CARSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13050	- 17332
08		33015 X	28051	-0-	-4964	-0-	27443 3	608 9	Y	553	553 1	-0-
09		31950 X	26316	-0-	-5634	-0-	25749 3	567 9	Y	515	515 1	-0-
10		30225 X	27103	-0-	-3122	-0-	26522 3	581 9	Y	528	528 1	-0-
11		28830 X	24684	-0-	-4146	-0-	24146 3	538 9	Y	489	489 1	-0-
12		28830 X	26281	-0-	-2549	-0-	25688 3	593 9	Y	539	539 1	-0-
01		28055 X	25116	-0-	-2939	-0-	24565 3	551 9	Y	501	501 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SCHENDEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13520 - 17812
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	28985 X	25995	-0-	-2990	-0-	20298	3	5697	9	Y	5179	5179 1 -0-
09	27780 X	24047	-0-	-3733	-0-	18825	3	5222	9	Y	4747	4747 1 -0-
10	28706 X	23525	-0-	-5181	-0-	18373	3	5152	9	Y	4684	4684 1 -0-
11	26850 X	19535	-0-	-7315	-0-	15137	3	4398	9	Y	3998	3998 1 -0-
12	26598 X	21561	-0-	-5037	-0-	16538	3	5023	9	Y	4566	4566 1 -0-
01	26009 X	20275	-0-	-5734	-0-	15150	3	5125	9	Y	4659	4659 1 -0-

SCHENDEL 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12899	PERF.13277 - 19439
08	47244 X	39147	-0-	-8097	-0-	27414	3	11733	9	Y	10666	10666 1 -0-
09	45720 X	35580	-0-	-10140	-0-	25090	3	10490	9	Y	9536	9536 1 -0-
10	46004 X	20307	-0-	-25697	-0-	14313	3	5994	9	Y	5449	5449 1 -0-
11	38670 X	7089	-0-	-31581	-0-	4718	3	2371	9	Y	2155	2155 1 -0-
12	39184 X	22642	-0-	-16542	-0-	15136	3	7506	9	Y	6824	6824 1 -0-
01	39153 X	13225	-0-	-25928	-0-	8788	3	4437	9	Y	4034	4034 1 -0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		06H	RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13460 - 18503
08	50654 X	45084	-0-	-5570	-0-	45084	3			Y	-0-	-0-
09	48660 X	40360	-0-	-8300	-0-	40360	3			Y	-0-	-0-
10	46934 X	39351	-0-	-7583	-0-	39351	3			Y	-0-	-0-
11	45420 X	36514	-0-	-8906	-0-	36514	3			Y	-0-	-0-
12	45074 X	34340	-0-	-10734	-0-	34340	3			Y	-0-	-0-
01	45074 X	34010	-0-	-11064	-0-	34010	3			Y	-0-	-0-

SIPPEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.13100 - 17161
08	35123 X	26557	-0-	-8566	-0-	24879	3	1678	9	Y	1525	1525 1 -0-
09	30840 X	23697	-0-	-7143	-0-	22167	3	1530	9	Y	1391	1391 1 -0-
10	27001 X	24537	-0-	-2464	-0-	22941	3	1596	9	Y	1451	1451 1 -0-
11	25920 X	23481	-0-	-2439	-0-	21982	3	1499	9	Y	1363	1363 1 -0-
12	28257 X	28257	-0-	-0-	-0-	26614	3	1643	9	Y	1494	1494 1 -0-
01	26567 X	25223	-0-	-1344	-0-	23748	3	1475	9	Y	1341	1341 1 -0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	266605	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.13118 - 19702
08	67673 X	56938	-0-	-10735	-0-	49488	3	7450	9	Y	6773	6773 1 -0-
09	65490 X	53869	-0-	-11621	-0-	46949	3	6920	9	Y	6291	6291 1 -0-
10	66526 X	51772	-0-	-14754	-0-	45175	3	6597	9	Y	5997	5997 1 -0-
11	64380 X	49473	-0-	-14907	-0-	43259	3	6214	9	Y	5649	5649 1 -0-
12	58714 X	43138	-0-	-15576	-0-	37403	3	5735	9	Y	5214	5214 1 -0-
01	56947 X	39588	-0-	-17359	-0-	34234	3	5354	9	Y	4867	4867 1 -0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.13400 - 18932
08	26350 X	17419	-0-	-8931	-0-	13217	3	4202	9	Y	3820	3820 1 -0-
09	23970 X	17809	-0-	-6161	-0-	13688	3	4121	9	Y	3746	3746 1 -0-
10	22506 X	13983	-0-	-8523	-0-	10627	3	3356	9	Y	3051	3051 1 -0-
11	19800 X	11859	-0-	-7941	-0-	9241	3	2618	9	Y	2380	2380 1 -0-
12	18693 X	15016	-0-	-3677	-0-	11434	3	3582	9	Y	3256	3256 1 -0-
01	18414 X	16887	-0-	-1527	-0-	13943	3	2944	9	Y	2676	2676 1 -0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266609	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.13500 - 19892
08	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	38242	3	10207	9	Y	9279	9279 1 -0-
09	36720 X	35774	-0-	-946	-0-	28472	3	7302	9	Y	6638	6638 1 -0-
10	40331 X	22671	-0-	-17660	-0-	17993	3	4678	9	Y	4253	4253 1 -0-
11	46890 X	29147	-0-	-17743	-0-	23259	3	5888	9	Y	5353	5353 1 -0-
12	48453 X	35372	-0-	-13081	-0-	27334	3	8038	9	Y	7307	7307 1 -0-
01	48453 X	28063	-0-	-20390	-0-	21789	3	6274	9	Y	5704	5704 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		29202 X	18467	-0-	-10735	-0-		15838	3	2629	9	Y	2390	2390	1		-0-
09		27960 X	17481	-0-	-10479	-0-		15025	3	2456	9	Y	2233	2233	1		-0-
10		26846 X	17254	-0-	-9592	-0-		14901	3	2353	9	Y	2139	2139	1		-0-
11		20520 X	15520	-0-	-5000	-0-		13407	3	2113	9	Y	1921	1921	1		-0-
12		19716 X	3204	-0-	-16512	-0-		2773	3	431	9	Y	392	392	1		-0-
*01		26066 X	26066	-0-	-0-	-0-		21516	3	4550	9	Y	4136	4136	1		-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321																	
08		64263 X	37698	-0-	-26565	-0-		37698	3			N	-0-				-0-
09		48180 X	35661	-0-	-12519	-0-		35661	3			N	-0-				-0-
10		38812 X	30938	-0-	-7874	-0-		30938	3			N	-0-				-0-
11		37560 X	26757	-0-	-10803	-0-		26757	3			N	-0-				-0-
12		37696 X	26264	-0-	-11432	-0-		26264	3			N	-0-				-0-
01		37696 X	24184	-0-	-13512	-0-		24184	3			N	-0-				-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702																	
08		14694 X	10927	-0-	-3767	-0-		7672	3	3255	9	Y	2959	2959	1		-0-
09		13110 X	9517	-0-	-3593	-0-		6650	3	2867	9	Y	2606	2606	1		-0-
10		12679 X	2153	-0-	-10526	-0-		1480	3	673	9	Y	612	612	1		-0-
11		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-						Y	-0-				-0-
12		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-		10133	3	5053	9	Y	4594	4594	1		-0-
*01		18784 X	18784	-0-	-0-	-0-		12483	3	6301	9	Y	5728	5728	1		-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330																	
08		15779 X	11780	-0-	-3999	-0-		8417	3	3363	9	Y	3057	3057	1		-0-
09		14310 X	10772	-0-	-3538	-0-		7674	3	3098	9	Y	2816	2816	1		-0-
10		13826 X	10524	-0-	-3302	-0-		7503	3	3021	9	Y	2746	2746	1		-0-
11		13020 X	4384	-0-	-8636	-0-		3118	3	1266	9	Y	1151	1151	1		-0-
12		12431 X	124	-0-	-12307	-0-		61	3	63	9	Y	57	57	1		-0-
01		11780 X	11537	-0-	-243	-0-		7837	3	3700	9	Y	3364	3364	1		-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912																	
08		5828 X	3377	-0-	-2451	-0-		1973	3	1404	9	N	1276	1276	1		-0-
09		5640 X	3567	-0-	-2073	-0-		2076	3	1491	9	N	1355	1355	1		-0-
10		5394 X	3243	-0-	-2151	-0-		1906	3	1337	9	N	1215	1215	1		-0-
11		5220 X	2981	-0-	-2239	-0-		1709	3	1272	9	N	1156	1156	1		-0-
12		4371 X	3090	-0-	-1281	-0-		1785	3	1305	9	N	1186	1186	1		-0-
01		3689 X	2742	-0-	-947	-0-		1595	3	1147	9	N	1043	1043	1		-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402																	
08		40517 X	33617	-0-	-6900	-0-		26437	3	7180	9	Y	6527	6527	1		-0-
09		39210 X	29942	-0-	-9268	-0-		23662	3	6280	9	Y	5709	5709	1		-0-
10		40517 X	30253	-0-	-10264	-0-		24236	3	6017	9	Y	5470	5470	1		-0-
11		39210 X	30543	-0-	-8667	-0-		25132	3	5411	9	Y	4919	4919	1		-0-
12		33604 X	27499	-0-	-6105	-0-		22474	3	5025	9	Y	4568	4568	1		-0-
01		33604 X	20398	-0-	-13206	-0-		16552	3	3846	9	Y	3496	3496	1		-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424																	
08		40207 X	21817	-0-	-18390	-0-		21817	3			N	-0-				-0-
09		38910 X	19633	-0-	-19277	-0-		19633	3			N	-0-				-0-
10		33945 X	19133	-0-	-14812	-0-		19133	3			N	-0-				-0-
11		27780 X	16821	-0-	-10959	-0-		16821	3			N	-0-				-0-
12		24242 X	16188	-0-	-8054	-0-		16188	3			N	-0-				-0-
01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-		14824	3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		212228 X	15520	-0-	-196708	-0-		12956	3	2564	9	Y	2331	2331	1		-0-
09		26370 X	13217	-0-	-13153	-0-		10839	3	2378	9	Y	2162	2162	1		-0-
10		23219 X	15508	-0-	-7711	-0-		12950	3	2558	9	Y	2325	2325	1		-0-
11		17640 X	12190	-0-	-5450	-0-		10086	3	2104	9	Y	1913	1913	1		-0-
12		18042 X	12651	-0-	-5391	-0-		10474	3	2177	9	Y	1979	1979	1		-0-
01		15531 X	12585	-0-	-2946	-0-		10791	3	1794	9	Y	1631	1631	1		-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422																	
08		39649 X	28928	-0-	-10721	-0-		26109	3	2819	9	Y	2563	2563	1		-0-
09		34860 X	26920	-0-	-7940	-0-		24268	3	2652	9	Y	2411	2411	1		-0-
10		32612 X	26353	-0-	-6259	-0-		23860	3	2493	9	Y	2266	2266	1		-0-
11		31110 X	23864	-0-	-7246	-0-		21583	3	2281	9	Y	2074	2074	1		-0-
12		29760 X	23371	-0-	-6389	-0-		21294	3	2077	9	Y	1888	1888	1		-0-
01		28923 X	21821	-0-	-7102	-0-		19821	3	2000	9	Y	1818	1818	1		-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992																	
08		40145 X	30692	-0-	-9453	-0-		21193	3	9499	9	Y	8635	8635	1		-0-
09		38850 X	27493	-0-	-11357	-0-		19229	3	8264	9	Y	7513	7513	1		-0-
10		37541 X	25569	-0-	-11972	-0-		17972	3	7597	9	Y	6906	6906	1		-0-
11		34560 X	15338	-0-	-19222	-0-		10760	3	4578	9	Y	4162	4162	1		-0-
12		32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-			-0-
01		30690 X	15097	-0-	-15593	-0-		9671	3	5426	9	Y	4933	4933	1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662																	
08		14911 X	11248	-0-	-3663	-0-		8774	3	2474	9	Y	2249	2249	1		-0-
09		14400 X	9865	-0-	-4535	-0-		7756	3	2109	9	Y	1917	1917	1		-0-
10		13888 X	8286	-0-	-5602	-0-		6495	3	1791	9	Y	1628	1628	1		-0-
11		12270 X	7914	-0-	-4356	-0-		6120	3	1794	9	Y	1631	1631	1		-0-
12		11532 X	8044	-0-	-3488	-0-		6309	3	1735	9	Y	1577	1577	1		-0-
01		11253 X	7052	-0-	-4201	-0-		5390	3	1662	9	Y	1511	1511	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451																	
08		28469 X	28469	-0-	-0-	-0-		20143	3	8326	9	Y	7569	7569	1		-0-
09		39930 X	24484	-0-	-15446	-0-		17367	3	7117	9	Y	6470	6470	1		-0-
10		33356 X	12930	-0-	-20426	-0-		9078	3	3852	9	Y	3502	3502	1		-0-
11		29730 X	24161	-0-	-5569	-0-		16922	3	7239	9	Y	6581	6581	1		-0-
12		29512 X	23340	-0-	-6172	-0-		16703	3	6637	9	Y	6034	6034	1		-0-
01		28458 X	22863	-0-	-5595	-0-		16470	3	6393	9	Y	5812	5812	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062																	
08		24583 X	14798	-0-	-9785	-0-		13001	3	1797	9	Y	1634	1634	1		-0-
09		21840 X	17308	-0-	-4532	-0-		15001	3	2307	9	Y	2097	2097	1		-0-
10		19567 X	19567	-0-	-0-	-0-		17128	3	2439	9	Y	2217	2217	1		-0-
11		18198 X	18198	-0-	-0-	-0-		16022	3	2176	9	Y	1978	1978	1		-0-
12		18135 X	16964	-0-	-1171	-0-		15020	3	1944	9	Y	1767	1767	1		-0-
01		19561 X	15122	-0-	-4439	-0-		13326	3	1796	9	Y	1633	1633	1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115																	
08		18135 X	12124	-0-	-6011	-0-		9466	3	2658	9	Y	2416	2416	1		-0-
09		15030 X	10598	-0-	-4432	-0-		8297	3	2301	9	Y	2092	2092	1		-0-
10		15035 X	8524	-0-	-6511	-0-		6729	3	1795	9	Y	1632	1632	1		-0-
11		13350 X	8562	-0-	-4788	-0-		6613	3	1949	9	Y	1772	1772	1		-0-
12		13082 X	6341	-0-	-6741	-0-		4989	3	1352	9	Y	1229	1229	1		-0-
01		12121 X	9239	-0-	-2882	-0-		7316	3	1923	9	Y	1748	1748	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE	
08		23932 X	16162	-0-	-7770	-0-	11930	3	4232	9	Y	3847	3847	1	-0-
09		18690 X	14275	-0-	-4415	-0-	10711	3	3564	9	Y	3240	3240	1	-0-
10		17174 X	9717	-0-	-7457	-0-	7158	3	2559	9	Y	2326	2326	1	-0-
11		16500 X	12055	-0-	-4445	-0-	8851	3	3204	9	Y	2913	2913	1	-0-
12		16151 X	12697	-0-	-3454	-0-	10047	3	2650	9	Y	2409	2409	1	-0-
*01		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	12512	3	4201	9	Y	3819	3819	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302															
08		19964 X	8599	-0-	-11365	-0-	5904	3	2695	9	N	2450	2450	1	-0-
09		17910 X	6719	-0-	-11191	-0-	4695	3	2024	9	N	1840	1839	1	-0-
10		16864 X	4667	-0-	-12197	-0-	3241	3	1426	9	N	1296	1296	1	-0-
11		14460 X	3281	-0-	-11179	-0-	2343	3	938	9	N	853	853	1	-0-
12		11253 X	913	-0-	-10340	-0-	630	3	283	9	N	257	257	1	-0-
01		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766															
08		32302 X	24809	-0-	-7493	-0-	24314	3	495	9	N	450	450	1	-0-
09		30930 X	24205	-0-	-6725	-0-	23736	3	469	9	N	426	426	1	-0-
10		29512 X	25834	-0-	-3678	-0-	25379	3	455	9	N	414	414	1	-0-
11		26820 X	24126	-0-	-2694	-0-	23708	3	418	9	N	380	380	1	-0-
12		26009 X	23752	-0-	-2257	-0-	23339	3	413	9	N	375	375	1	-0-
01		25823 X	20406	-0-	-5417	-0-	20010	3	396	9	N	360	360	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942															
08		27032 X	18002	-0-	-9030	-0-	15976	3	2026	9	Y	1842	1842	1	-0-
09		24660 X	16480	-0-	-8180	-0-	14609	3	1871	9	Y	1701	1701	1	-0-
10		22444 X	16410	-0-	-6034	-0-	14544	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-
11		21120 X	15730	-0-	-5390	-0-	13961	3	1769	9	Y	1608	1608	1	-0-
12		18569 X	15086	-0-	-3483	-0-	13470	3	1616	9	Y	1469	1469	1	-0-
01		18011 X	14181	-0-	-3830	-0-	12628	3	1553	9	Y	1412	1412	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432															
08		24490 X	17313	-0-	-7177	-0-	15289	3	2024	9	Y	1840	1840	1	-0-
09		21480 X	17066	-0-	-4414	-0-	15107	3	1959	9	Y	1781	1781	1	-0-
10		21080 X	17976	-0-	-3104	-0-	15994	3	1982	9	Y	1802	1802	1	-0-
11		20100 X	14259	-0-	-5841	-0-	12770	3	1489	9	Y	1354	1354	1	-0-
12		19716 X	15291	-0-	-4425	-0-	13510	3	1781	9	Y	1619	1619	1	-0-
01		17980 X	12000	-0-	-5980	-0-	10492	3	1508	9	Y	1371	1371	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652															
08		19158 X	15382	-0-	-3776	-0-	11221	3	4161	9	Y	3783	3783	1	-0-
09		16980 X	12362	-0-	-4618	-0-	9020	3	3342	9	Y	3038	3038	1	-0-
10		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	11211	3	6806	9	Y	6187	6187	1	-0-
11		14880 X	13383	-0-	-1497	-0-	9432	3	3951	9	Y	3592	3592	1	-0-
12		15376 X	13623	-0-	-1753	-0-	9960	3	3663	9	Y	3330	3330	1	-0-
01		18011 X	9284	-0-	-8727	-0-	6805	3	2479	9	Y	2254	2254	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252															
08		34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	28102	3	6426	9	Y	5842	5842	1	-0-
09		31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	26569	3	5416	9	Y	4924	4924	1	-0-
10		34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	29184	3	5557	9	Y	5052	5052	1	-0-
11		31860 X	30950	-0-	-910	-0-	26113	3	4837	9	Y	4397	4397	1	-0-
12		32922 X	24886	-0-	-8036	-0-	20730	3	4156	9	Y	3778	3778	1	-0-
01		32922 X	24262	-0-	-8660	-0-	19932	3	4330	9	Y	3936	3936	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		31496 X	21605	-0-	-9891	-0-	20244 3	1361 9	Y	1237	1237 1			-0-
09		29610 X	20606	-0-	-9004	-0-	19319 3	1287 9	Y	1170	1170 1			-0-
10		26319 X	20023	-0-	-6296	-0-	18889 3	1134 9	Y	1031	1031 1			-0-
11		25470 X	20435	-0-	-5035	-0-	18843 3	1592 9	Y	1447	1447 1			-0-
12		26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	24697 3	1956 9	Y	1778	1778 1			-0-
01		21607 X	17843	-0-	-3764	-0-	16352 3	1491 9	Y	1355	1355 1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586														
08		50499 X	43490	-0-	-7009	-0-	35822 3	7668 9	Y	6971	6971 1			-0-
09		46980 X	39292	-0-	-7688	-0-	32300 3	6992 9	Y	6356	6356 1			-0-
10		46996 X	38390	-0-	-8606	-0-	31311 3	7079 9	Y	6435	6435 1			-0-
11		42570 X	33545	-0-	-9025	-0-	27333 3	6212 9	Y	5647	5647 1			-0-
12		43989 X	34897	-0-	-9092	-0-	28306 3	6591 9	Y	5992	5992 1			-0-
01		43493 X	34991	-0-	-8502	-0-	28666 3	6325 9	Y	5750	5750 1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594														
08		66464 X	44367	-0-	-22097	-0-	37866 3	6501 9	Y	5910	5910 1			-0-
09		63630 X	39595	-0-	-24035	-0-	33823 3	5772 9	Y	5247	5247 1			-0-
10		61442 X	41109	-0-	-20333	-0-	35166 3	5943 9	Y	5403	5403 1			-0-
11		54990 X	36512	-0-	-18478	-0-	31121 3	5391 9	Y	4901	4901 1			-0-
12		56823 X	35392	-0-	-21431	-0-	30093 3	5299 9	Y	4817	4817 1			-0-
01		44361 X	34088	-0-	-10273	-0-	29916 3	4172 9	Y	3793	3793 1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
08		13268 X	9111	-0-	-4157	-0-	7658 3	1453 9	Y	1321	1321 1			-0-
09		12450 X	7175	-0-	-5275	-0-	5997 3	1178 9	Y	1071	1071 1			-0-
10		12865 X	7976	-0-	-4889	-0-	6626 3	1350 9	Y	1227	1227 1			-0-
11		12450 X	6659	-0-	-5791	-0-	5450 3	1209 9	Y	1099	1099 1			-0-
12		10912 X	6672	-0-	-4240	-0-	5889 3	783 9	Y	712	712 1			-0-
*01		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	8979 3	1626 9	Y	1478	1478 1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
08		39122 X	36188	-0-	-2934	-0-	24977 3	11211 9	Y	10192	10192 1			-0-
09		37860 X	1129	-0-	-36731	-0-	742 3	387 9	Y	352	350 1	2	8	-0-
10		38998 X	27979	-0-	-11019	-0-	18488 3	9491 9	Y	8628	8628 1			-0-
11		37740 X	23807	-0-	-13933	-0-	15754 3	8053 9	Y	7321	7321 1			-0-
12		38998 X	20688	-0-	-18310	-0-	13617 3	7071 9	Y	6428	6428 1			-0-
01		36177 X	22174	-0-	-14003	-0-	14602 3	7572 9	Y	6884	6884 1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
08		16895 X	13868	-0-	-3027	-0-	13317 3	551 9	Y	501	501 1			-0-
09		15570 X	11890	-0-	-3680	-0-	11348 3	542 9	Y	493	493 1			-0-
10		16089 X	11498	-0-	-4591	-0-	10920 3	578 9	Y	525	525 1			-0-
11		15570 X	10396	-0-	-5174	-0-	9792 3	604 9	Y	549	549 1			-0-
12		15066 X	9795	-0-	-5271	-0-	9186 3	609 9	Y	554	554 1			-0-
01		13857 X	9741	-0-	-4116	-0-	9179 3	562 9	Y	511	511 1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
08		15159 X	12079	-0-	-3080	-0-	12004 3	75 9	Y	68	68 1			-0-
09		13980 X	10875	-0-	-3105	-0-	10831 3	44 9	Y	40	40 1			-0-
10		14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	10612 3	23 9	Y	21	21 1			-0-
11		13740 X	9726	-0-	-4014	-0-	9662 3	64 9	Y	58	58 1			-0-
12		13671 X	9905	-0-	-3766	-0-	9849 3	56 9	Y	51	51 1			-0-
01		12090 X	9010	-0-	-3080	-0-	8964 3	46 9	Y	42	42 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
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	49290 X	40234	-0-	-9056	-0-	34437	3	5797	9	Y	5270	5270	1	-0-
09	45840 X	37208	-0-	-8632	-0-	31853	3	5355	9	Y	4868	4868	1	-0-
10	46345 X	28437	-0-	-17908	-0-	24226	3	4211	9	Y	3828	3828	1	-0-
11	51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	44327	3	7461	9	Y	6783	6783	1	-0-
12	41974 X	41640	-0-	-334	-0-	35317	3	6323	9	Y	5748	5748	1	-0-
01	40238 X	30404	-0-	-9834	-0-	25763	3	4641	9	Y	4219	4219	1	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035														
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 Z	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2011														

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
08	13733 X	9934	-0-	-3799	-0-	9857	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
09	12510 X	10378	-0-	-2132	-0-	10302	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
10	12834 X	8974	-0-	-3860	-0-	8888	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
11	9660 X	8424	-0-	-1236	-0-	8335	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
12	10726 X	4846	-0-	-5880	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
01	10726 X	9291	-0-	-1435	-0-	9197	3	94	9	Y	85	85	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
08	45632 X	38683	-0-	-6949	-0-	26660	3	12023	9	Y	10930	10930	1	-0-
09	41970 X	451	-0-	-41519	-0-	311	3	140	9	Y	127	127	1	-0-
10	42005 X	23737	-0-	-18268	-0-	15840	3	7897	9	Y	7179	7179	1	-0-
11	40560 X	25287	-0-	-15273	-0-	17071	3	8216	9	Y	7469	7469	1	-0-
12	40021 X	20656	-0-	-19365	-0-	13586	3	7070	9	Y	6427	6427	1	-0-
01	38688 X	22662	-0-	-16026	-0-	15273	3	7389	9	Y	6717	6717	1	-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
08	45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	45598	3			Y	-0-			-0-
09	57270 X	41372	-0-	-15898	-0-	41372	3			Y	-0-			-0-
10	55459 X	40748	-0-	-14711	-0-	40748	3			Y	-0-			-0-
11	48720 X	39062	-0-	-9658	-0-	39062	3			Y	-0-			-0-
12	48763 X	30400	-0-	-18363	-0-	30400	3			Y	-0-			-0-
01	45601 X	30096	-0-	-15505	-0-	30096	3			Y	-0-			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7036	3	174	9	Y	158	158	1	-0-
09	8100 X	3275	-0-	-4825	-0-	3162	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-			-0-
11	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10019	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
12	7440 X	4610	-0-	-2830	-0-	4467	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
01	7223 X	2005	-0-	-5218	-0-	1962	3	43	9	Y	39	39	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MANGIONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.	12934 - 16905
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		0 W	10712	-0-	10712	10712		6631 3	4081 9	Y	3710	3696 1	14 8 -0-
09	19055	X	8343	-0-	-10712	-0-		5201 3	3142 9	Y	2856	2856 1	-0-
10	14415	X	5016	-0-	-9399	-0-		3186 3	1830 9	Y	1664	1664 1	-0-
11	11580	X	3668	-0-	-7912	-0-		2374 3	1294 9	Y	1176	1176 1	-0-
12	11129	X	190	-0-	-10939	-0-		146 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-				Y	-0-		-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.	14135 - 19036
08	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-		27292 3	832 9	Y	756	756 1	-0-
09	37530	X	25508	-0-	-12022	-0-		25405 3	103 9	Y	94	94 1	-0-
10	37107	X	24839	-0-	-12268	-0-		24733 3	106 9	Y	96	96 1	-0-
11	35910	X	21485	-0-	-14425	-0-		21374 3	111 9	Y	101	101 1	-0-
12	33294	X	22392	-0-	-10902	-0-		22271 3	121 9	Y	110	110 1	-0-
01	28117	X	21495	-0-	-6622	-0-		21381 3	114 9	Y	104	104 1	-0-

WIEDING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	14521	PERF.	14745 - 19226
08	57629	X	24020	-0-	-33609	-0-		24020 3		N	-0-		-0-
09	44010	X	21072	-0-	-22938	-0-		21072 3		N	-0-		-0-
10	38192	X	19064	-0-	-19128	-0-		19064 3		N	-0-		-0-
11	30060	X	17796	-0-	-12264	-0-		17796 3		N	-0-		-0-
12	24025	X	16081	-0-	-7944	-0-		16081 3		N	-0-		-0-
01	24025	X	15153	-0-	-8872	-0-		15153 3		N	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.	12500 - 16982
08	14787	X	11181	-0-	-3606	-0-		7522 3	3659 9	Y	3326	3326 1	-0-
09	12780	X	12147	-0-	-633	-0-		8418 3	3729 9	Y	3390	3390 1	-0-
10	12648	X	11181	-0-	-1467	-0-		7948 3	3233 9	Y	2939	2939 1	-0-
11	12240	X	12000	-0-	-240	-0-		8570 3	3430 9	Y	3118	3118 1	-0-
12	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-		9297 3	3359 9	Y	3054	3054 1	-0-
01	12555	X	8192	-0-	-4363	-0-		5682 3	2510 9	Y	2282	2282 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.	12620 - 17041
08	32302	X	20419	-0-	-11883	-0-		15550 3	4869 9	Y	4426	4426 1	-0-
09	30120	X	17593	-0-	-12527	-0-		13393 3	4200 9	Y	3818	3818 1	-0-
10	25141	X	16019	-0-	-9122	-0-		12218 3	3801 9	Y	3455	3455 1	-0-
11	23790	X	15789	-0-	-8001	-0-		11925 3	3864 9	Y	3513	3513 1	-0-
12	22196	X	14617	-0-	-7579	-0-		11446 3	3171 9	Y	2883	2883 1	-0-
01	20429	X	10467	-0-	-9962	-0-		7964 3	2503 9	Y	2275	2275 1	-0-

MENSIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.	13028 - 17324
08	85808	X	19221	-0-	-66587	-0-		13780 3	5441 9	Y	4946	4946 1	-0-
09	24090	X	16990	-0-	-7100	-0-		12159 3	4831 9	Y	4392	4392 1	-0-
10	22940	X	17441	-0-	-5499	-0-		12510 3	4931 9	Y	4483	4483 1	-0-
11	19920	X	8196	-0-	-11724	-0-		6128 3	2068 9	Y	1880	1880 1	-0-
12	20584	X	-0-	-0-	-20584	-0-				Y	-0-		-0-
01	19220	X	3357	-0-	-15863	-0-		2425 3	932 9	Y	847	847 1	-0-

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.	14679 - 19190
08	198896	X	32796	-0-	-166100	-0-		32796 3		Y	-0-		-0-
09	47340	X	29483	-0-	-17857	-0-		29483 3		Y	-0-		-0-
10	36549	X	26109	-0-	-10440	-0-		26109 3		Y	-0-		-0-
11	32940	X	23465	-0-	-9475	-0-		23465 3		Y	-0-		-0-
12	33759	X	22217	-0-	-11542	-0-		22217 3		Y	-0-		-0-
01	32798	X	21426	-0-	-11372	-0-		21426 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RIDLEY 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268662	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12860	- 18402	
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		0 Z	16467	-0-	16467	609135	9707 3	6760 9	Y	6145	6145 1		-0-
09		0 Z	1755	-0-	1755	610890	1034 3	721 9	Y	655	654 1	1 8	-0-
10		0 Z	1802	-0-	1802	612692	943 3	859 9	Y	781	781 1		-0-
11		0 Z	18808	-0-	18808	631500	10089 3	8719 9	Y	7926	7926 1		-0-
12		0 Z	27657	-0-	27657	659157	15527 3	12130 9	Y	11027	11027 1		-0-
01		0 Z	21021	-0-	21021	680178	11882 3	9139 9	Y	8308	8308 1		-0-

WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	14573	PERF.14240	- 18602	
08		21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	21278 3		Y	-0-			-0-
09		25950 X	19074	-0-	-6876	-0-	19074 3		Y	-0-			-0-
10		24366 X	18350	-0-	-6016	-0-	18350 3		Y	-0-			-0-
11		22320 X	16703	-0-	-5617	-0-	16703 3		Y	-0-			-0-
12		21855 X	16123	-0-	-5732	-0-	16123 3		Y	-0-			-0-
01		21266 X	15251	-0-	-6015	-0-	15251 3		Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12727	- 18472	
08		17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	13326 3	4604 9	Y	4185	4185 1		-0-
09		21300 X	16984	-0-	-4316	-0-	12647 3	4337 9	Y	3943	3943 1		-0-
10		21049 X	17421	-0-	-3628	-0-	13066 3	4355 9	Y	3959	3959 1		-0-
11		18960 X	17147	-0-	-1813	-0-	12897 3	4250 9	Y	3864	3864 1		-0-
12		17918 X	15262	-0-	-2656	-0-	11878 3	3384 9	Y	3076	3076 1		-0-
01		17918 X	12496	-0-	-5422	-0-	9293 3	3203 9	Y	2912	2912 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12370	- 18842	
08		328437 X	10812	-0-	-317625	-0-	7317 3	3495 9	Y	3177	3177 1		-0-
09		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	10953 3	4552 9	Y	4138	4138 1		-0-
10		25916 X	7052	-0-	-18864	-0-	4994 3	2058 9	Y	1871	1871 1		-0-
11		21090 X	9937	-0-	-11153	-0-	7079 3	2858 9	Y	2598	2598 1		-0-
12		16027 X	11984	-0-	-4043	-0-	8926 3	3058 9	Y	2780	2780 1		-0-
01		16027 X	7950	-0-	-8077	-0-	5562 3	2388 9	Y	2171	2171 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		12H	RRCID ->	268740	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12270	- 18381	
08		357735 X	20025	-0-	-337710	-0-	14693 3	5332 9	Y	4847	4847 1		-0-
09		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	12422 3	4155 9	Y	3777	3777 1		-0-
10		30256 X	16389	-0-	-13867	-0-	12516 3	3873 9	Y	3521	3521 1		-0-
11		25050 X	13899	-0-	-11151	-0-	10588 3	3311 9	Y	3010	3010 1		-0-
12		21824 X	8883	-0-	-12941	-0-	6206 3	2677 9	Y	2434	2434 1		-0-
01		20026 X	8546	-0-	-11480	-0-	6180 3	2366 9	Y	2151	2151 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		11H	RRCID ->	268743	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	12066	PERF.12250	- 18941	
08		384387 X	20203	-0-	-364184	-0-	14463 3	5740 9	Y	5218	5218 1		-0-
09		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	11177 3	4457 9	Y	4052	4052 1		-0-
10		26040 X	10755	-0-	-15285	-0-	7729 3	3026 9	Y	2751	2751 1		-0-
11		22320 X	18688	-0-	-3632	-0-	14035 3	4653 9	Y	4230	4230 1		-0-
12		21607 X	10761	-0-	-10846	-0-	7762 3	2999 9	Y	2726	2726 1		-0-
01		20212 X	10157	-0-	-10055	-0-	7261 3	2896 9	Y	2633	2633 1		-0-

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268770	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	14246	PERF.14373	- 19974	
08		201283 X	57007	-0-	-144276	-0-	57007 3		Y	-0-			-0-
09		78450 X	56343	-0-	-22107	-0-	56343 3		Y	-0-			-0-
10		59365 X	50680	-0-	-8685	-0-	50680 3		Y	-0-			-0-
11		55170 X	44322	-0-	-10848	-0-	44322 3		Y	-0-			-0-
12		58218 X	40657	-0-	-17561	-0-	40657 3		Y	-0-			-0-
01		58218 X	37748	-0-	-20470	-0-	37748 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		131564 X	16787	-0-	-114777	-0-	15032 3	1755 9	Y	1595	1595 1	-0-
09		127320 X	14736	-0-	-112584	-0-	13203 3	1533 9	Y	1394	1394 1	-0-
10		18631 X	16146	-0-	-2485	-0-	14354 3	1792 9	Y	1629	1629 1	-0-
11		18030 X	14603	-0-	-3427	-0-	13050 3	1553 9	Y	1412	1412 1	-0-
12		17050 X	14376	-0-	-2674	-0-	12878 3	1498 9	Y	1362	1362 1	-0-
01		16802 X	12923	-0-	-3879	-0-	11518 3	1405 9	Y	1277	1277 1	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901												
08		67146 X	28439	-0-	-38707	-0-	28439 3		Y	-0-		-0-
09		44160 X	25563	-0-	-18597	-0-	25563 3		Y	-0-		-0-
10		40145 X	26920	-0-	-13225	-0-	26920 3		Y	-0-		-0-
11		34200 X	24262	-0-	-9938	-0-	24262 3		Y	-0-		-0-
12		31186 X	23201	-0-	-7985	-0-	23201 3		Y	-0-		-0-
01		28427 X	21751	-0-	-6676	-0-	21751 3		Y	-0-		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252												
08		379016 X	18157	-0-	-360859	-0-	12613 3	5544 9	Y	5040	5040 1	-0-
09		48570 X	14872	-0-	-33698	-0-	10543 3	4329 9	Y	3935	3935 1	-0-
10		39060 X	11213	-0-	-27847	-0-	7980 3	3233 9	Y	2939	2939 1	-0-
11		27300 X	-0-	-0-	-27300	-0-			Y	-0-		-0-
12		20305 X	10168	-0-	-10137	-0-	6712 3	3456 9	Y	3142	3142 1	-0-
01		18166 X	9072	-0-	-9094	-0-	6103 3	2969 9	Y	2699	2699 1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601												
08		0 W	46609	-0-	46609	515764	40891 3	5718 9	Y	5198	5198 1	-0-
09		556190 X	40426	-0-	-515764	-0-	35954 3	4472 9	Y	4065	4065 1	-0-
10		59427 X	37503	-0-	-21924	-0-	33392 3	4111 9	Y	3737	3737 1	-0-
11		55650 X	32243	-0-	-23407	-0-	28672 3	3571 9	Y	3246	3246 1	-0-
12		52700 X	29711	-0-	-22989	-0-	26339 3	3372 9	Y	3065	3065 1	-0-
01		46624 X	26840	-0-	-19784	-0-	23817 3	3023 9	Y	2748	2748 1	-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351												
08		506810 X	40901	-0-	-465909	-0-	36414 3	4487 9	Y	4079	4079 1	-0-
09		57780 X	37238	-0-	-20542	-0-	33243 3	3995 9	Y	3632	3631 1	-0-
10		53692 X	35051	-0-	-18641	-0-	31374 3	3677 9	Y	3343	3343 1	-0-
11		50670 X	31690	-0-	-18980	-0-	28401 3	3289 9	Y	2990	2990 1	-0-
12		45570 X	29174	-0-	-16396	-0-	26018 3	3156 9	Y	2869	2869 1	-0-
01		40889 X	26066	-0-	-14823	-0-	23312 3	2754 9	Y	2504	2504 1	-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251												
08		504376 X	38620	-0-	-465756	-0-	34245 3	4375 9	Y	3977	3977 1	-0-
09		62190 X	37620	-0-	-24570	-0-	33568 3	4052 9	Y	3684	3684 1	-0-
10		56110 X	32767	-0-	-23343	-0-	29222 3	3545 9	Y	3223	3223 1	-0-
11		49890 X	28761	-0-	-21129	-0-	25659 3	3102 9	Y	2820	2820 1	-0-
12		45167 X	24898	-0-	-20269	-0-	22026 3	2872 9	Y	2611	2611 1	-0-
01		38874 X	24652	-0-	-14222	-0-	21977 3	2675 9	Y	2432	2432 1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103												
08		175387 X	22634	-0-	-152753	-0-	15867 3	6767 9	Y	6152	6152 1	-0-
09		20610 X	16682	-0-	-3928	-0-	11707 3	4975 9	Y	4523	4523 1	-0-
10		27466 X	15095	-0-	-12371	-0-	10578 3	4517 9	Y	4106	4106 1	-0-
11		26580 X	11372	-0-	-15208	-0-	7930 3	3442 9	Y	3129	3129 1	-0-
12		27466 X	12671	-0-	-14795	-0-	8554 3	4117 9	Y	3743	3743 1	-0-
01		22630 X	2887	-0-	-19743	-0-	2053 3	834 9	Y	758	758 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
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	325652 X	38086	-0-	-287566	-0-	129	1	37902	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
09	35280 X	29612	-0-	-5668	-0-	108	1	29470	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
10	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	79	1	26088	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
11	36870 X	22094	-0-	-14776	-0-	39	1	21977	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
12	38099 X	20767	-0-	-17332	-0-	142	1	20582	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
01	38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	122	1	17119	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
08	535750 X	65355	-0-	-470395	-0-	54577	3	10778	9	Y	9798	9798	1	-0-
09	81660 X	61663	-0-	-19997	-0-	51693	3	9970	9	Y	9064	9064	1	-0-
10	84382 X	55456	-0-	-28926	-0-	46654	3	8802	9	Y	8002	8002	1	-0-
11	78630 X	51765	-0-	-26865	-0-	43748	3	8017	9	Y	7288	7288	1	-0-
12	72292 X	48763	-0-	-23529	-0-	41149	3	7614	9	Y	6922	6922	1	-0-
01	65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653	3	6920	9	Y	6291	6291	1	-0-
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
08	548729 X	48546	-0-	-500183	-0-	46637	3	1909	9	Y	1735	1735	1	-0-
09	57150 X	45944	-0-	-11206	-0-	44154	3	1790	9	Y	1627	1627	1	-0-
10	55738 X	44899	-0-	-10839	-0-	43157	3	1742	9	Y	1584	1584	1	-0-
11	52290 X	42407	-0-	-9883	-0-	40766	3	1641	9	Y	1492	1492	1	-0-
12	51181 X	42081	-0-	-9100	-0-	40458	3	1623	9	Y	1475	1475	1	-0-
01	48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581	3	1563	9	Y	1421	1421	1	-0-
SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
08	1148457 X	55648	-0-	-1092809	-0-	55648	3			Y	-0-			-0-
09	62670 X	55648	-0-	-7022	-0-	55648	3			Y	-0-			-0-
10	64759 X	51987	-0-	-12772	-0-	51987	3			Y	-0-			-0-
11	62670 X	46168	-0-	-16502	-0-	46168	3			Y	-0-			-0-
12	57505 X	42201	-0-	-15304	-0-	42201	3			Y	-0-			-0-
01	57505 X	42259	-0-	-15246	-0-	42259	3			Y	-0-			-0-
LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
08	423410 X	36956	-0-	-386454	-0-	32797	3	4159	9	Y	3781	3781	1	-0-
09	44610 X	42096	-0-	-2514	-0-	37710	3	4386	9	Y	3987	3987	1	-0-
10	42005 X	35778	-0-	-6227	-0-	32054	3	3724	9	Y	3385	3385	1	-0-
11	38670 X	29444	-0-	-9226	-0-	26462	3	2982	9	Y	2711	2711	1	-0-
12	43493 X	26703	-0-	-16790	-0-	23892	3	2811	9	Y	2555	2555	1	-0-
01	43493 X	24838	-0-	-18655	-0-	22285	3	2553	9	Y	2321	2321	1	-0-
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
08	71579 X	2402	-0-	-69177	-0-	1850	3	552	9	Y	502	502	1	-0-
09	55530 X	15478	-0-	-40052	-0-	11597	3	3881	9	Y	3528	3528	1	-0-
10	61690 X	41109	-0-	-20581	-0-	31183	3	9926	9	Y	9024	9024	1	-0-
11	59700 X	44597	-0-	-15103	-0-	33951	3	10646	9	Y	9678	9678	1	-0-
12	61690 X	38738	-0-	-22952	-0-	28934	3	9804	9	Y	8913	8913	1	-0-
*01	46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	35714	3	11249	9	Y	10226	10226	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		105152 X	58261	-0-	-46891	-0-	53345	3	4916	9	Y	4469	4469	1	-0-
09		69510 X	54341	-0-	-15169	-0-	49882	3	4459	9	Y	4054	4054	1	-0-
10		63116 X	52035	-0-	-11081	-0-	47852	3	4183	9	Y	3803	3803	1	-0-
11		61080 X	46213	-0-	-14867	-0-	42509	3	3704	9	Y	3367	3367	1	-0-
12		58249 X	46192	-0-	-12057	-0-	42473	3	3719	9	Y	3381	3381	1	-0-
01		58249 X	41486	-0-	-16763	-0-	38163	3	3323	9	Y	3021	3021	1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
08		98828 X	25214	-0-	-73614	-0-	24345	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
09		31530 X	22272	-0-	-9258	-0-	21509	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
10		32581 X	21829	-0-	-10752	-0-	21090	3	739	9	Y	672	672	1	-0-
11		29730 X	19721	-0-	-10009	-0-	19126	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
12		27838 X	21581	-0-	-6257	-0-	20824	3	757	9	Y	688	688	1	-0-
01		25203 X	19421	-0-	-5782	-0-	18692	3	729	9	Y	663	663	1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
08		89652 X	19280	-0-	-70372	-0-	18933	3	347	9	Y	315	315	1	-0-
09		28710 X	18169	-0-	-10541	-0-	17838	3	331	9	Y	301	301	1	-0-
10		24521 X	19179	-0-	-5342	-0-	18865	3	314	9	Y	285	285	1	-0-
11		20820 X	15616	-0-	-5204	-0-	15349	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
12		21514 X	14872	-0-	-6642	-0-	14523	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
01		19282 X	13483	-0-	-5799	-0-	13121	3	362	9	Y	329	329	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
08		81685 X	17510	-0-	-64175	-0-	17418	3	92	9	Y	84	84	1	-0-
09		25050 X	15090	-0-	-9960	-0-	15026	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
10		22041 X	16875	-0-	-5166	-0-	16765	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
11		20730 X	8905	-0-	-11825	-0-	8813	3	92	9	Y	84	84	1	-0-
12		20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	19837	3	190	9	Y	173	173	1	-0-
01		17515 X	14440	-0-	-3075	-0-	14170	3	270	9	Y	245	245	1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
08		139159 X	42061	-0-	-97098	-0-	42061	3			Y	-0-			-0-
09		50460 X	41954	-0-	-8506	-0-	41954	3			Y	-0-			-0-
10		38874 X	35710	-0-	-3164	-0-	35710	3			Y	-0-			-0-
11		40710 X	29670	-0-	-11040	-0-	29670	3			Y	-0-			-0-
12		43338 X	24629	-0-	-18709	-0-	24629	3			Y	-0-			-0-
01		43338 X	28505	-0-	-14833	-0-	28505	3			Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
08		104284 X	25955	-0-	-78329	-0-	25394	3	561	9	Y	510	510	1	-0-
09		27420 X	24073	-0-	-3347	-0-	23579	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
10		28334 X	23585	-0-	-4749	-0-	23091	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
11		27420 X	21436	-0-	-5984	-0-	20772	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
12		27621 X	19998	-0-	-7623	-0-	19517	3	481	9	Y	437	437	1	-0-
01		25947 X	20967	-0-	-4980	-0-	20526	3	441	9	Y	401	401	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
08		757075 X	58196	-0-	-698879	-0-	49722	3	8474	9	Y	7704	7704	1	-0-
09		56820 X	54499	-0-	-2321	-0-	46709	3	7790	9	Y	7082	7082	1	-0-
10		58714 X	51149	-0-	-7565	-0-	43924	3	7225	9	Y	6568	6568	1	-0-
11		56820 X	44877	-0-	-11943	-0-	38594	3	6283	9	Y	5712	5712	1	-0-
12		58714 X	22079	-0-	-36635	-0-	18819	3	3260	9	Y	2964	2964	1	-0-
01		58187 X	29459	-0-	-28728	-0-	24745	3	4714	9	Y	4285	4285	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BATEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	14633	PERF.14432 - 19163
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		685773 X	55372	-0-	-630401	-0-	55372 3	Y	-0-			-0-
09		113700 X	47659	-0-	-66041	-0-	47659 3	Y	-0-			-0-
10		88350 X	41031	-0-	-47319	-0-	41031 3	Y	-0-			-0-
11		67710 X	34549	-0-	-33161	-0-	34549 3	Y	-0-			-0-
12		55955 X	31252	-0-	-24703	-0-	31252 3	Y	-0-			-0-
01		55366 X	28130	-0-	-27236	-0-	28130 3	Y	-0-			-0-

HANDY 02		WELL #:		0205H	RRCID ->	269109	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.13330 - 19531
08		392204 X	53655	-0-	-338549	-0-	38116 3	Y	14126	14126	1	-0-
09		61200 X	47114	-0-	-14086	-0-	33464 3	Y	12409	12409	1	-0-
10		63240 X	44435	-0-	-18805	-0-	31575 3	Y	11691	11691	1	-0-
11		60420 X	36535	-0-	-23885	-0-	25847 3	Y	9716	9716	1	-0-
12		57381 X	34720	-0-	-22661	-0-	24324 3	Y	9451	9451	1	-0-
01		53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386 3	Y	8816	8816	1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0206H	RRCID ->	269115	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13300 - 19201
08		394521 X	53457	-0-	-341064	-0-	38402 3	Y	13686	13686	1	-0-
09		59910 X	46756	-0-	-13154	-0-	33514 3	Y	12038	12038	1	-0-
10		61907 X	44342	-0-	-17565	-0-	31803 3	Y	11399	11399	1	-0-
11		59910 X	38559	-0-	-21351	-0-	27465 3	Y	10085	10085	1	-0-
12		57226 X	35859	-0-	-21367	-0-	25329 3	Y	9573	9573	1	-0-
01		53444 X	30966	-0-	-22478	-0-	21893 3	Y	8248	8248	1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0103H	RRCID ->	269118	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12927	PERF.13371 - 19532
08		389092 X	53557	-0-	-335535	-0-	37697 3	Y	14418	14418	1	-0-
09		63450 X	47592	-0-	-15858	-0-	33539 3	Y	12775	12775	1	-0-
10		65565 X	46059	-0-	-19506	-0-	32462 3	Y	12361	12361	1	-0-
11		59370 X	40892	-0-	-18478	-0-	28730 3	Y	11056	11056	1	-0-
12		56668 X	36831	-0-	-19837	-0-	26272 3	Y	9599	9599	1	-0-
01		53568 X	36205	-0-	-17363	-0-	25812 3	Y	9448	9448	1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0104H	RRCID ->	269134	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.13507 - 19668
08		386452 X	52221	-0-	-334231	-0-	36399 3	Y	14384	14384	1	-0-
09		64500 X	48388	-0-	-16112	-0-	33459 3	Y	13572	13572	1	-0-
10		64015 X	46859	-0-	-17156	-0-	32229 3	Y	13300	13300	1	-0-
11		57750 X	41951	-0-	-15799	-0-	28822 3	Y	11935	11935	1	-0-
12		55211 X	39661	-0-	-15550	-0-	27618 3	Y	10948	10948	1	-0-
01		52235 X	36043	-0-	-16192	-0-	25108 3	Y	9941	9941	1	-0-

SINOR RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269191	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13150 - 16901
08		574315 X	50599	-0-	-523716	-0-	45288 3	Y	4828	4828	1	-0-
09		44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	39970 3	Y	3898	3898	1	-0-
10		41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	37974 3	Y	3580	3580	1	-0-
11		39060 X	34888	-0-	-4172	-0-	31543 3	Y	3041	3041	1	-0-
12		40362 X	33110	-0-	-7252	-0-	30163 3	Y	2679	2679	1	-0-
01		40362 X	31680	-0-	-8682	-0-	28664 3	Y	2742	2742	1	-0-

LONG 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13483	PERF.13672 - 19393
08		565058 X	86852	-0-	-478206	-0-	70624 3	Y	14753	14753	1	-0-
09		82320 X	71404	-0-	-10916	-0-	57785 3	Y	12381	12381	1	-0-
10		85064 X	63865	-0-	-21199	-0-	51424 3	Y	11310	11310	1	-0-
11		82320 X	61484	-0-	-20836	-0-	49458 3	Y	10933	10933	1	-0-
12		85064 X	59166	-0-	-25898	-0-	47587 3	Y	10526	10526	1	-0-
01		85064 X	21817	-0-	-63247	-0-	17658 3	Y	3781	3781	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HANDY 02		WELL #:		0207H	RRCID ->	269196	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.	13320 - 19641
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		67115 X	52239	-0-	-14876	-0-	37705 3	14534 9	Y	13213	13213 1		-0-
09		64950 X	40985	-0-	-23965	-0-	29321 3	11664 9	Y	10604	10604 1		-0-
10		67115 X	34732	-0-	-32383	-0-	24903 3	9829 9	Y	8935	8935 1		-0-
11		60360 X	33834	-0-	-26526	-0-	24161 3	9673 9	Y	8794	8794 1		-0-
12		56575 X	31734	-0-	-24841	-0-	22490 3	9244 9	Y	8404	8404 1		-0-
01		52235 X	30149	-0-	-22086	-0-	21138 3	9011 9	Y	8192	8192 1		-0-

WATT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH	14627	PERF.	14350 - 19249
08		498103 X	44685	-0-	-453418	-0-	44685 3		Y	-0-			-0-
09		302250 X	38398	-0-	-263852	-0-	38398 3		Y	-0-			-0-
10		62899 X	33942	-0-	-28957	-0-	33942 3		Y	-0-			-0-
11		57300 X	28031	-0-	-29269	-0-	28031 3		Y	-0-			-0-
12		50995 X	25384	-0-	-25611	-0-	25384 3		Y	-0-			-0-
01		44671 X	22539	-0-	-22132	-0-	22539 3		Y	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269392	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.	13480 - 18401
08		366941 X	42964	-0-	-323977	-0-	38318 3	4646 9	Y	4224	4224 1		-0-
09		75960 X	35807	-0-	-40153	-0-	31923 3	3884 9	Y	3531	3531 1		-0-
10		73284 X	33131	-0-	-40153	-0-	29582 3	3549 9	Y	3226	3226 1		-0-
11		63660 X	28586	-0-	-35074	-0-	25770 3	2816 9	Y	2560	2560 1		-0-
12		48236 X	27135	-0-	-21101	-0-	24486 3	2649 9	Y	2408	2408 1		-0-
01		42966 X	24291	-0-	-18675	-0-	21908 3	2383 9	Y	2166	2166 1		-0-

CHOATE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269398	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12874	PERF.	13221 - 17772
08		425428 X	83661	-0-	-341767	-0-	57356 3	26305 9	Y	23914	23914 1		-0-
09		57090 X	36064	-0-	-21026	-0-	24796 3	11268 9	Y	10244	10244 1		-0-
10		60079 X	60079	-0-	-0-	-0-	40610 3	19469 9	Y	17699	17699 1		-0-
11		65297 X	65297	-0-	-0-	-0-	44236 3	21061 9	Y	19146	19146 1		-0-
12		58993 X	58568	-0-	-425	-0-	39284 3	19284 9	Y	17531	17531 1		-0-
01		58993 X	49640	-0-	-9353	-0-	33618 3	16022 9	Y	14565	14565 1		-0-

HOUSE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269406	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	13041	PERF.	13240 - 19401
08		276799 X	51552	-0-	-225247	-0-	45326 3	6226 9	Y	5660	5660 1		-0-
09		72090 X	44189	-0-	-27901	-0-	39041 3	5148 9	Y	4680	4680 1		-0-
10		74493 X	39862	-0-	-34631	-0-	35392 3	4470 9	Y	4064	4064 1		-0-
11		67860 X	33484	-0-	-34376	-0-	29883 3	3601 9	Y	3274	3274 1		-0-
12		58001 X	30802	-0-	-27199	-0-	27443 3	3359 9	Y	3054	3054 1		-0-
01		51553 X	28247	-0-	-23306	-0-	25348 3	2899 9	Y	2635	2635 1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269407	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.	13070 - 19111
08		421792 X	95120	-0-	-326672	-0-	81022 3	14098 9	Y	12816	12816 1		-0-
09		86170 X	86170	-0-	-0-	-0-	74059 3	12111 9	Y	11010	11010 1		-0-
10		79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	68269 3	10877 9	Y	9888	9888 1		-0-
11		66978 X	66978	-0-	-0-	-0-	58136 3	8842 9	Y	8038	8038 1		-0-
12		64790 X	63264	-0-	-1526	-0-	54659 3	8605 9	Y	7823	7823 1		-0-
01		64790 X	53656	-0-	-11134	-0-	46638 3	7018 9	Y	6380	6380 1		-0-

MAYWALD 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269411	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12536	PERF.	12800 - 17921
08		346705 X	59825	-0-	-286880	-0-	48249 3	11576 9	Y	10524	10524 1		-0-
09		67290 X	49855	-0-	-17435	-0-	40286 3	9569 9	Y	8699	8699 1		-0-
10		69502 X	36473	-0-	-33029	-0-	29277 3	7196 9	Y	6542	6542 1		-0-
11		66060 X	42746	-0-	-23314	-0-	34479 3	8267 9	Y	7515	7515 1		-0-
12		60419 X	42044	-0-	-18375	-0-	33885 3	8159 9	Y	7417	7417 1		-0-
01		59830 X	33034	-0-	-26796	-0-	26468 3	6566 9	Y	5969	5969 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		227478 X	18558	-0-	-208920	-0-	18558	3	18558	3	Y	-0-			-0-
09		220140 X	19389	-0-	-200751	-0-	19389	3	19389	3	Y	-0-			-0-
10		23901 X	18262	-0-	-5639	-0-	18262	3	18262	3	Y	-0-			-0-
11		21750 X	16990	-0-	-4760	-0-	16990	3	16990	3	Y	-0-			-0-
12		21514 X	17370	-0-	-4144	-0-	17370	3	17370	3	Y	-0-			-0-
01		20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	15943	3	15943	3	Y	-0-			-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
08		182776 X	85205	-0-	-97571	-0-	85205	3	85205	3	Y	-0-			-0-
09		176880 X	104185	-0-	-72695	-0-	104185	3	104185	3	Y	-0-			-0-
10		93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	93478	3	93478	3	Y	-0-			-0-
11		82470 X	81877	-0-	-593	-0-	81877	3	81877	3	Y	-0-			-0-
12		107663 X	77394	-0-	-30269	-0-	77394	3	77394	3	Y	-0-			-0-
01		107663 X	66324	-0-	-41339	-0-	66324	3	66324	3	Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
08		71548 X	49968	-0-	-21580	-0-	37175	3	12793	9	Y	11630	11630	1	-0-
09		69240 X	42406	-0-	-26834	-0-	31474	3	10932	9	Y	9938	9938	1	-0-
10		62961 X	40666	-0-	-22295	-0-	30450	3	10216	9	Y	9287	9287	1	-0-
11		54690 X	34622	-0-	-20068	-0-	26005	3	8617	9	Y	7834	7834	1	-0-
12		53940 X	31164	-0-	-22776	-0-	23507	3	7657	9	Y	6961	6961	1	-0-
01		49972 X	26684	-0-	-23288	-0-	19931	3	6753	9	Y	6139	6139	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
08		0 W	37186	-0-	37186	414646	23846	3	13340	9	Y	12127	12127	1	-0-
09		445232 X	30586	-0-	-414646	-0-	19566	3	11020	9	Y	10018	10018	1	-0-
10		46686 X	28594	-0-	-18092	-0-	18265	3	10329	9	Y	9390	9390	1	-0-
11		40800 X	25200	-0-	-15600	-0-	16008	3	9192	9	Y	8356	8356	1	-0-
12		38440 X	25501	-0-	-12939	-0-	16251	3	9250	9	Y	8409	8409	1	-0-
01		37200 X	25962	-0-	-11238	-0-	16747	3	9215	9	Y	8377	8377	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062															
08		52297 X	16113	-0-	-36184	-0-	9896	3	6217	9	Y	5652	5652	1	-0-
09		50610 X	5466	-0-	-45144	-0-	3386	3	2080	9	Y	1891	1891	1	-0-
10		19747 X	11524	-0-	-8223	-0-	6802	3	4722	9	Y	4293	4293	1	-0-
11		18390 X	15360	-0-	-3030	-0-	9278	3	6082	9	Y	5529	5529	1	-0-
12		17577 X	15288	-0-	-2289	-0-	9153	3	6135	9	Y	5577	5577	1	-0-
01		16120 X	14506	-0-	-1614	-0-	8819	3	5687	9	Y	5170	5170	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351															
08		71455 X	51255	-0-	-20200	-0-	36713	3	14542	9	Y	13220	13220	1	-0-
09		69150 X	45086	-0-	-24064	-0-	32183	3	12903	9	Y	11730	11730	1	-0-
10		71455 X	43430	-0-	-28025	-0-	30991	3	12439	9	Y	11308	11308	1	-0-
11		69150 X	36545	-0-	-32605	-0-	25999	3	10546	9	Y	9587	9587	1	-0-
12		71455 X	35804	-0-	-35651	-0-	25277	3	10527	9	Y	9570	9570	1	-0-
*01		26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	18346	3	7674	9	Y	6976	6976	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246															
08		60853 X	55726	-0-	-5127	-0-	41233	3	14493	9	Y	13175	13175	1	-0-
09		58890 X	47429	-0-	-11461	-0-	35304	3	12125	9	Y	11023	11023	1	-0-
10		60853 X	44345	-0-	-16508	-0-	33066	3	11279	9	Y	10254	10254	1	-0-
11		58890 X	36303	-0-	-22587	-0-	26971	3	9332	9	Y	8484	8484	1	-0-
12		60543 X	33983	-0-	-26560	-0-	25428	3	8555	9	Y	7777	7777	1	-0-
01		55738 X	26818	-0-	-28920	-0-	19942	3	6876	9	Y	6251	6251	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		95108 X	38590	-0-	-56518	-0-		33136	3	5454	9	Y	4958	4958	1		-0-
09		92040 X	33280	-0-	-58760	-0-		28632	3	4648	9	Y	4225	4225	1		-0-
10		62248 X	30771	-0-	-31477	-0-		26479	3	4292	9	Y	3902	3902	1		-0-
11		46320 X	25441	-0-	-20879	-0-		21868	3	3573	9	Y	3248	3248	1		-0-
12		42501 X	25199	-0-	-17302	-0-		21859	3	3340	9	Y	3036	3036	1		-0-
01		38595 X	3584	-0-	-35011	-0-		3179	3	405	9	Y	368	368	1		-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632																	
08		418094 X	38395	-0-	-379699	-0-		33452	3	4943	9	Y	4494	4494	1		-0-
09		74790 X	33072	-0-	-41718	-0-		29079	3	3993	9	Y	3630	3630	1		-0-
10		60450 X	31489	-0-	-28961	-0-		27520	3	3969	9	Y	3608	3608	1		-0-
11		45810 X	21107	-0-	-24703	-0-		18353	3	2754	9	Y	2504	2504	1		-0-
12		42160 X	26185	-0-	-15975	-0-		22545	3	3640	9	Y	3309	3309	1		-0-
01		38409 X	15547	-0-	-22862	-0-		13520	3	2027	9	Y	1843	1843	1		-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349																	
08		84816 X	47207	-0-	-37609	-0-		40553	3	6654	9	Y	6049	6049	1		-0-
09		82080 X	41514	-0-	-40566	-0-		35680	3	5834	9	Y	5304	5304	1		-0-
10		84816 X	39449	-0-	-45367	-0-		33917	3	5532	9	Y	5029	5029	1		-0-
11		51330 X	31832	-0-	-19498	-0-		27375	3	4457	9	Y	4052	4052	1		-0-
12		50282 X	33080	-0-	-17202	-0-		28326	3	4754	9	Y	4322	4322	1		-0-
01		47213 X	31697	-0-	-15516	-0-		27081	3	4616	9	Y	4196	4196	1		-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041																	
08		126015 X	18152	-0-	-107863	-0-		18019	3	133	9	Y	121	121	1		-0-
09		121950 X	17489	-0-	-104461	-0-		17361	3	128	9	Y	116	116	1		-0-
10		24738 X	16767	-0-	-7971	-0-		16637	3	130	9	Y	118	118	1		-0-
11		21600 X	15478	-0-	-6122	-0-		15351	3	127	9	Y	115	115	1		-0-
12		19654 X	16441	-0-	-3213	-0-		16298	3	143	9	Y	130	130	1		-0-
01		18166 X	15227	-0-	-2939	-0-		15098	3	129	9	Y	117	117	1		-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101																	
08		398858 X	44653	-0-	-354205	-0-		44326	3	327	9	Y	297	297	1		-0-
09		123630 X	39493	-0-	-84137	-0-		39230	3	263	9	Y	239	239	1		-0-
10		72354 X	37213	-0-	-35141	-0-		36936	3	277	9	Y	252	252	1		-0-
11		60540 X	30221	-0-	-30319	-0-		29913	3	308	9	Y	280	280	1		-0-
12		52049 X	28399	-0-	-23650	-0-		28160	3	239	9	Y	217	217	1		-0-
01		44640 X	25539	-0-	-19101	-0-		25323	3	216	9	Y	196	196	1		-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001																	
08		0 W	50345	-0-	50345	246786		48999	3	1346	9	N	1224	1224	1		-0-
09		290846 X	44060	-0-	-246786	-0-		42954	3	1106	9	N	1005	1005	1		-0-
10		78492 X	40964	-0-	-37528	-0-		39966	3	998	9	N	907	907	1		-0-
11		62700 X	41662	-0-	-21038	-0-		40758	3	904	9	N	822	822	1		-0-
12		55242 X	44161	-0-	-11081	-0-		43226	3	935	9	N	850	850	1		-0-
01		50344 X	39252	-0-	-11092	-0-		38407	3	845	9	N	768	768	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371																	
08		0 Z	4121	-0-	4121	88643		2363	3	1758	9	Y	1598	1598	1		-0-
09		0 Z	13568	-0-	13568	102211		8615	3	4953	9	Y	4503	4503	1		-0-
10		0 Z	14657	-0-	14657	116868		9671	3	4986	9	Y	4533	4533	1		-0-
11		0 Z	15703	-0-	15703	132571		10833	3	4870	9	Y	4427	4427	1		-0-
12		0 Z	16170	-0-	16170	148741		11137	3	5033	9	Y	4575	4575	1		-0-
01		0 Z	15367	-0-	15367	164108		10772	3	4595	9	Y	4177	4177	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		179397 X	80874	-0-	-98523	-0-	80874	3	N	-0-		-0-
09		173610 X	78024	-0-	-95586	-0-	78024	3	N	-0-		-0-
10		138880 X	73812	-0-	-65068	-0-	73812	3	N	-0-		-0-
11		107340 X	65833	-0-	-41507	-0-	65833	3	N	-0-		-0-
12		83111 X	61742	-0-	-21369	-0-	61742	3	N	-0-		-0-
01		80879 X	58950	-0-	-21929	-0-	58950	3	N	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
08		139283 X	17518	-0-	-121765	-0-	16570	3	948 9 Y	862	862 1	-0-
09		134790 X	13990	-0-	-120800	-0-	13282	3	708 9 Y	644	644 1	-0-
10		22599 X	18038	-0-	-4561	-0-	17193	3	845 9 Y	768	768 1	-0-
11		21870 X	13951	-0-	-7919	-0-	13251	3	700 9 Y	636	636 1	-0-
12		19840 X	16318	-0-	-3522	-0-	15442	3	876 9 Y	796	796 1	-0-
01		18042 X	13711	-0-	-4331	-0-	12908	3	803 9 Y	730	730 1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
08		82770 X	48052	-0-	-34718	-0-	43232	3	4820 9 Y	4382	4382 1	-0-
09		80100 X	44951	-0-	-35149	-0-	40681	3	4270 9 Y	3882	3882 1	-0-
10		43984 X	43984	-0-	-0-	-0-	40446	3	3538 9 Y	3216	3216 1	-0-
11		54600 X	36679	-0-	-17921	-0-	33829	3	2850 9 Y	2591	2591 1	-0-
12		51832 X	37035	-0-	-14797	-0-	33144	3	3891 9 Y	3537	3537 1	-0-
01		48050 X	17380	-0-	-30670	-0-	15542	3	1838 9 Y	1671	1671 1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
08		94705 X	73220	-0-	-21485	-0-	63445	3	9775 9 Y	8886	8886 1	-0-
09		91650 X	63008	-0-	-28642	-0-	54590	3	8418 9 Y	7653	7653 1	-0-
10		61791 X	61791	-0-	-0-	-0-	53564	3	8227 9 Y	7479	7479 1	-0-
11		73770 X	54765	-0-	-19005	-0-	47378	3	7387 9 Y	6715	6715 1	-0-
12		76229 X	52506	-0-	-23723	-0-	45442	3	7064 9 Y	6422	6422 1	-0-
01		73222 X	11935	-0-	-61287	-0-	10498	3	1437 9 Y	1306	1306 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
08		60326 X	41717	-0-	-18609	-0-	30209	3	11508 9 Y	10462	10462 1	-0-
09		58380 X	35895	-0-	-22485	-0-	26039	3	9856 9 Y	8960	8960 1	-0-
10		33944 X	33944	-0-	-0-	-0-	24641	3	9303 9 Y	8457	8457 1	-0-
11		46890 X	29240	-0-	-17650	-0-	21132	3	8108 9 Y	7371	7371 1	-0-
12		46283 X	27394	-0-	-18889	-0-	19825	3	7569 9 Y	6881	6881 1	-0-
01		41726 X	23131	-0-	-18595	-0-	17251	3	5880 9 Y	5345	5345 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
08		69657 X	47814	-0-	-21843	-0-	34682	3	13132 9 Y	11938	11938 1	-0-
09		67410 X	40494	-0-	-26916	-0-	29367	3	11127 9 Y	10115	10115 1	-0-
10		38030 X	38030	-0-	-0-	-0-	27550	3	10480 9 Y	9527	9527 1	-0-
11		55080 X	31280	-0-	-23800	-0-	22641	3	8639 9 Y	7854	7854 1	-0-
12		52080 X	30513	-0-	-21567	-0-	22032	3	8481 9 Y	7710	7710 1	-0-
01		47802 X	26691	-0-	-21111	-0-	19684	3	7007 9 Y	6370	6370 1	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751												
08		0 Z	21809	-0-	21809	218676	18874	3	2935 9 Y	2668	2668 1	-0-
09		0 Z	16575	-0-	16575	235251	14269	3	2306 9 Y	2096	2096 1	-0-
10		0 Z	14204	-0-	14204	249455	12074	3	2130 9 Y	1936	1936 1	-0-
11		260431 X	10976	-0-	-249455	-0-	9533	3	1443 9 Y	1312	1312 1	-0-
12		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	11621	3	1800 9 Y	1636	1636 1	-0-
01		21824 X	10858	-0-	-10966	-0-	9360	3	1498 9 Y	1362	1362 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																				
RIDLLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858																				
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		0	W	36478	-0-		36478	289545		22313	3	14165	9	Y	12877	12877	1			-0-
09		0	W	15047	-0-		15047	304592		9215	3	5832	9	Y	5302	5302	1			-0-
10		0	W	24225	-0-		24225	328817		14654	3	9571	9	Y	8701	8701	1			-0-
11		0	W	31233	-0-		31233	360050		19180	3	12053	9	Y	10957	10957	1			-0-
12		0	W	29613	-0-		29613	389663		18005	3	11608	9	Y	10553	10553	1			-0-
01		0	W	29191	-0-		29191	418854		17744	3	11447	9	Y	10406	10406	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551																				
08		0	W	44850	-0-		44850	394124		40070	3	4780	9	Y	4345	4345	1			-0-
09		0	W	36566	-0-		36566	430690		32684	3	3882	9	Y	3529	3529	1			-0-
10		0	W	34560	-0-		34560	465250		30974	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
11		0	W	28930	-0-		28930	494180		26053	3	2877	9	Y	2615	2615	1			-0-
12		521666	X	27486	-0-		-494180	-		24570	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
01		44857	X	25126	-0-		-19731	-		22498	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801																				
08		0	W	54739	-0-		54739	380322		49693	3	5046	9	Y	4587	4587	1			-0-
09		0	W	51169	-0-		51169	431491		45596	3	5573	9	Y	5066	5066	1			-0-
10		480181	X	48690	-0-		-431491	-		41998	3	6692	9	Y	6084	6084	1			-0-
11		64830	X	42857	-0-		-21973	-		37069	3	5788	9	Y	5262	5262	1			-0-
12		60512	X	40432	-0-		-20080	-		35178	3	5254	9	Y	4776	4776	1			-0-
01		54746	X	36044	-0-		-18702	-		31312	3	4732	9	Y	4302	4302	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231																				
08		62775	X	60654	-0-		-2121	-		42808	3	17846	9	Y	16224	16224	1			-0-
09		67848	X	67848	-0-		-	-		48419	3	19429	9	Y	17663	17663	1			-0-
10		43053	X	43053	-0-		-	-		30383	3	12670	9	Y	11518	11518	1			-0-
11		60000	X	28866	-0-		-31134	-		19904	3	8962	9	Y	8147	8147	1			-0-
12		62775	X	53585	-0-		-9190	-		37653	3	15932	9	Y	14484	14484	1			-0-
01		62775	X	52059	-0-		-10716	-		36612	3	15447	9	Y	14043	14043	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051																				
08		77593	X	41264	-0-		-36329	-		39685	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
09		75090	X	36915	-0-		-38175	-		35398	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10		77593	X	34653	-0-		-42940	-		33375	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
11		52170	X	30167	-0-		-22003	-		28954	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
12		47430	X	26664	-0-		-20766	-		25611	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
01		41261	X	25023	-0-		-16238	-		23816	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271																				
08		146289	X	73706	-0-		-72583	-		73706	3			Y	-	-				-0-
09		141570	X	59792	-0-		-81778	-		59792	3			Y	-	-				-0-
10		146289	X	49969	-0-		-96320	-		49969	3			Y	-	-				-0-
11		76770	X	40747	-0-		-36023	-		40747	3			Y	-	-				-0-
12		73718	X	37721	-0-		-35997	-		37721	3			Y	-	-				-0-
01		73718	X	33145	-0-		-40573	-		33145	3			Y	-	-				-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202																				
08		0	W	117867	-0-		117867	468674		100937	3	16930	9	Y	15391	15391	1			-0-
09		0	W	91622	-0-		91622	560296		78841	3	12781	9	Y	11619	11619	1			-0-
10		644246	X	83950	-0-		-560296	-		72447	3	11503	9	Y	10457	10457	1			-0-
11		73650	X	69029	-0-		-4621	-		59516	3	9513	9	Y	8648	8648	1			-0-
12		76105	X	61162	-0-		-14943	-		52568	3	8594	9	Y	7813	7813	1			-0-
01		76105	X	56907	-0-		-19198	-		49018	3	7889	9	Y	7172	7172	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		90913 X	90913	-0-	-0-	-0-	77834 3	13079 9	Y	11890	11890 1		-0-
09		80033 X	80033	-0-	-0-	-0-	68681 3	11352 9	Y	10320	10320 1		-0-
10		75872 X	75872	-0-	-0-	-0-	65297 3	10575 9	Y	9614	9614 1		-0-
11		71970 X	64714	-0-	-7256	-0-	56274 3	8440 9	Y	7673	7673 1		-0-
12		74369 X	59650	-0-	-14719	-0-	51489 3	8161 9	Y	7419	7419 1		-0-
01		74369 X	51803	-0-	-22566	-0-	44636 3	7167 9	Y	6515	6515 1		-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101													
08		64232 X	58808	-0-	-5424	-0-	41542 3	17266 9	Y	15696	15696 1		-0-
09		62160 X	54884	-0-	-7276	-0-	38871 3	16013 9	Y	14557	14557 1		-0-
10		64232 X	35073	-0-	-29159	-0-	24766 3	10307 9	Y	9370	9370 1		-0-
11		61230 X	31375	-0-	-29855	-0-	22160 3	9215 9	Y	8377	8377 1		-0-
12		58807 X	49709	-0-	-9098	-0-	35551 3	14158 9	Y	12871	12871 1		-0-
01		58807 X	38374	-0-	-20433	-0-	26697 3	11677 9	Y	10615	10615 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045													
08		131192 X	18847	-0-	-112345	-0-	13464 3	5383 9	Y	4894	4894 1		-0-
09		126960 X	15874	-0-	-111086	-0-	11284 3	4590 9	Y	4173	4173 1		-0-
10		131192 X	14838	-0-	-116354	-0-	10482 3	4356 9	Y	3960	3960 1		-0-
11		126960 X	11593	-0-	-115367	-0-	8280 3	3313 9	Y	3012	3012 1		-0-
12		20584 X	12048	-0-	-8536	-0-	8459 3	3589 9	Y	3263	3263 1		-0-
01		18848 X	11377	-0-	-7471	-0-	7971 3	3406 9	Y	3096	3096 1		-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601													
08		88877 X	84484	-0-	-4393	-0-	74372 3	10112 9	Y	9193	9193 1		-0-
09		86010 X	77762	-0-	-8248	-0-	68690 3	9072 9	Y	8247	8247 1		-0-
10		88877 X	72951	-0-	-15926	-0-	64631 3	8320 9	Y	7564	7564 1		-0-
11		86010 X	64344	-0-	-21666	-0-	57140 3	7204 9	Y	6549	6549 1		-0-
12		88877 X	64877	-0-	-24000	-0-	57796 3	7081 9	Y	6437	6437 1		-0-
01		84475 X	29012	-0-	-55463	-0-	25832 3	3180 9	Y	2891	2891 1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931													
08		0 Z	73651	-0-	73651	343494	68007 3	5644 9	N	5131	5131 1		-0-
09		0 Z	60899	-0-	60899	404393	56226 3	4673 9	N	4248	4248 1		-0-
10		0 Z	60496	-0-	60496	464889	56079 3	4417 9	N	4015	4015 1		-0-
11		513399 X	48510	-0-	-464889	-0-	44997 3	3513 9	N	3194	3194 1		-0-
12		47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	44272 3	3362 9	N	3056	3056 1		-0-
*01		42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	39703 3	3051 9	N	2774	2774 1		-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057													
08		0 W	77410	-0-	77410	498728	63469 3	13941 9	Y	12674	12674 1		-0-
09		0 W	72322	-0-	72322	571050	59251 3	13071 9	Y	11883	11883 1		-0-
10		0 W	64690	-0-	64690	635740	52743 3	11947 9	Y	10861	10861 1		-0-
11		0 W	60053	-0-	60053	695793	48807 3	11246 9	Y	10224	10224 1		-0-
12		752611 X	56818	-0-	-695793	-0-	45969 3	10849 9	Y	9863	9863 1		-0-
01		73346 X	53349	-0-	-19997	-0-	42534 3	10815 9	Y	9832	9832 1		-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776													
08		59427 X	38318	-0-	-21109	-0-	36796 3	1522 9	Y	1384	1384 1		-0-
09		57510 X	30985	-0-	-26525	-0-	29763 3	1222 9	Y	1111	1111 1		-0-
10		59427 X	28574	-0-	-30853	-0-	27558 3	1016 9	Y	924	924 1		-0-
11		57510 X	20119	-0-	-37391	-0-	19390 3	729 9	Y	663	663 1		-0-
12		47709 X	18320	-0-	-29389	-0-	17596 3	724 9	Y	658	658 1		-0-
01		38316 X	13546	-0-	-24770	-0-	12953 3	593 9	Y	539	539 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08		60078 X	51727	-0-	-8351	-0-	35085	3	16642	9	Y	15129	15129	1	-0-
09		58140 X	9370	-0-	-48770	-0-	6332	3	3038	9	Y	2762	2762	1	-0-
10		60078 X	15229	-0-	-44849	-0-	10013	3	5216	9	Y	4742	4742	1	-0-
11		58140 X	37367	-0-	-20773	-0-	25433	3	11934	9	Y	10849	10849	1	-0-
12		54746 X	32138	-0-	-22608	-0-	21498	3	10640	9	Y	9673	9673	1	-0-
01		51739 X	28820	-0-	-22919	-0-	19199	3	9621	9	Y	8746	8746	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
08		86171 X	86171	-0-	-0-	-0-	68606	3	17565	9	Y	15968	15968	1	-0-
09		78322 X	78322	-0-	-0-	-0-	62229	3	16093	9	Y	14630	14630	1	-0-
10		74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	59640	3	15206	9	Y	13824	13824	1	-0-
11		50010 X	35832	-0-	-14178	-0-	28777	3	7055	9	Y	6414	6414	1	-0-
12		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		51677 X	34626	-0-	-17051	-0-	27527	3	7099	9	Y	6454	6454	1	-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
08		98022 X	90988	-0-	-7034	-0-	75161	3	15827	9	Y	14388	14388	1	-0-
09		94860 X	75418	-0-	-19442	-0-	61918	3	13500	9	Y	12273	12273	1	-0-
10		98022 X	72981	-0-	-25041	-0-	59678	3	13303	9	Y	12094	12094	1	-0-
11		94860 X	68380	-0-	-26480	-0-	55910	3	12470	9	Y	11336	11336	1	-0-
12		61935 X	61935	-0-	-0-	-0-	50508	3	11427	9	Y	10388	10388	1	-0-
01		90985 X	68249	-0-	-22736	-0-	56071	3	12178	9	Y	11071	11071	1	-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026															
08		104129 X	35486	-0-	-68643	-0-	34537	3	949	9	Y	863	863	1	-0-
09		100770 X	30494	-0-	-70276	-0-	29641	3	853	9	Y	775	775	1	-0-
10		104129 X	29941	-0-	-74188	-0-	29052	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
11		100770 X	26415	-0-	-74355	-0-	25645	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
12		104129 X	28523	-0-	-75606	-0-	27861	3	662	9	Y	602	602	1	-0-
01		35495 X	25542	-0-	-9953	-0-	24783	3	759	9	Y	690	690	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
08		58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		56910 X	NO RPT	-0-	-56910	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		56910 X	NO RPT	-0-	-56910	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		0	62506	-0-	62506	62506	39414	3	316	4	Y	20705	20705	1		-0-
04		0	67170	-0-	67170	129676	43561	3	23609	9	Y	21463	21463	1		-0-
05		0	64001	-0-	64001	193677	42558	3	21443	9	Y	19494	19494	1		-0-
*06		256203 X	62526	-0-	-193677	-0-	42102	3	20424	9	Y	18567	18567	1		-0-
07		76973 X	60327	-0-	-16646	-0-	40970	3	19357	9	Y	17597	17597	1		-0-
08		76973 X	66559	-0-	-10414	-0-	45481	3	21078	9	Y	19162	19162	1		-0-
09		74490 X	35399	-0-	-39091	-0-	24341	3	11058	9	Y	10053	10053	1		-0-
10		76973 X	72671	-0-	-4302	-0-	49507	3	23164	9	Y	21058	21058	1		-0-
11		74490 X	64404	-0-	-10086	-0-	43683	3	20721	9	Y	18837	18837	1		-0-
12		76973 X	58155	-0-	-18818	-0-	38861	3	19294	9	Y	17540	17540	1		-0-
01		76973 X	38104	-0-	-38869	-0-	26176	3	11928	9	Y	10844	10844	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350																
09		0	48545	-0-	48545	48545	37478	3	191	4	N	9887	9887	1		-0-
10		0 W	124349	-0-	124349	172894	97331	3	27018	9	N	24562	24562	1		-0-
11		0 W	99188	-0-	99188	272082	77741	3	21447	9	N	19497	19497	1		-0-
12		0 W	89856	-0-	89856	361938	70195	3	19661	9	N	17874	17874	1		-0-
01		0 W	79618	-0-	79618	441556	60259	3	19359	9	N	17599	17599	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439																
09		0	46164	-0-	46164	46164	34931	3	669	4	N	9604	9603	1	1 8	-0-
10		175354 X	129190	-0-	-46164	-0-	100665	3	28525	9	N	25932	25932	1		-0-
11		107091 X	107091	-0-	-0-	-0-	83804	3	23287	9	N	21170	21170	1		-0-
12		97754 X	97754	-0-	-0-	-0-	76039	3	21715	9	N	19741	19741	1		-0-
*01		86278 X	86278	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	N	18113	18113	1		-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301																
08		0	67106	-0-	67106	67106	63841	3	3265	9	Y	2968	2968	1		-0-
09		0	84815	-0-	84815	151921	81229	3	3586	9	Y	3260	3260	1		-0-
10		226272 X	74351	-0-	-151921	-0-	71452	3	2899	9	Y	2635	2635	1		-0-
11		90600 X	65262	-0-	-25338	-0-	62784	3	2478	9	Y	2253	2253	1		-0-
12		93620 X	63140	-0-	-30480	-0-	60713	3	2427	9	Y	2206	2206	1		-0-
01		93620 X	57727	-0-	-35893	-0-	55506	3	2221	9	Y	2019	2019	1		-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11675 - 18502																
08		0 Z	18506	-0-	18506	240365	13865	3	4641	9	Y	4219	4219	1		-0-
09		0 Z	17149	-0-	17149	257514	12369	3	4780	9	Y	4345	4345	1		-0-
10		0 Z	19125	-0-	19125	276639	14716	3	4409	9	Y	4008	4008	1		-0-
11		0 Z	13981	-0-	13981	290620	11130	3	2851	9	Y	2592	2592	1		-0-
12		0 Z	12334	-0-	12334	302954	10650	3	1684	9	Y	1531	1531	1		-0-
01		0 Z	13360	-0-	13360	316314	11719	3	1641	9	Y	1492	1492	1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478																
08		0	106220	-0-	106220	178147	84915	3	21305	9	N	19368	19368	1		-0-
09		0	128735	-0-	128735	306882	104382	3	24353	9	N	22139	22139	1		-0-
10		408924 X	102042	-0-	-306882	-0-	82001	3	20041	9	N	18219	18219	1		-0-
11		63390 X	61169	-0-	-2221	-0-	47119	3	14050	9	N	12773	12773	1		-0-
12		105744 X	105744	-0-	-0-	-0-	83025	3	22719	9	N	20654	20654	1		-0-
*01		93391 X	93391	-0-	-0-	-0-	74273	3	19118	9	N	17380	17380	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	0	12735	-0-	12735	12735	8093	3	700	4	Y	3584	3584	1	-0-
03	0	72195	-0-	72195	84930	48370	3	23825	9	Y	21659	21659	1	-0-
04	0	64460	-0-	64460	149390	44114	3	20346	9	Y	18496	18496	1	-0-
05	0	65159	-0-	65159	214549	45184	3	19975	9	Y	18159	18159	1	-0-
06	0	58160	-0-	58160	272709	40628	3	17532	9	Y	15938	15938	1	-0-
07	0	55043	-0-	55043	327752	38672	3	16371	9	Y	14883	14883	1	-0-
*08	379332 X	51580	-0-	-327752	-	36485	3	15095	9	Y	13723	13723	1	-0-
09	54270 X	45498	-0-	-8772	-	32190	3	13308	9	Y	12098	12098	1	-0-
10	56079 X	43832	-0-	-12247	-	30995	3	12837	9	Y	11670	11670	1	-0-
11	54270 X	38890	-0-	-15380	-	27503	3	11387	9	Y	10352	10352	1	-0-
12	56079 X	34267	-0-	-21812	-	23811	3	10456	9	Y	9505	9505	1	-0-
01	56079 X	27369	-0-	-28710	-	19157	3	8212	9	Y	7465	7465	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
09	0	47979	-0-	47979	47979	36152	3	750	4	N	10070	10070	1	-0-
*10	182945 X	134966	-0-	-47979	-	104637	3	30329	9	N	27572	27572	1	-0-
11	84660 X	67698	-0-	-16962	-	52648	3	15050	9	N	13682	13682	1	-0-
12	87482 X	27894	-0-	-59588	-	20650	3	7244	9	N	6585	6585	1	-0-
*01	100768 X	100768	-0-	-0-	-	77954	3	22814	9	N	20740	20740	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
07	0	88910	-0-	88910	88910	72484	3	1298	4	N	13753	13753	1	-0-
08	0	123526	-0-	123526	212436	15128	9	20268	9	N	18425	18425	1	-0-
09	0	128247	-0-	128247	340683	103258	3	19677	9	N	17888	17888	1	-0-
10	0	114697	-0-	114697	455380	97282	3	17415	9	N	15832	15832	1	-0-
*11	549074 X	93694	-0-	-455380	-	79164	3	14530	9	N	13209	13209	1	-0-
*12	77739 X	77739	-0-	-	-	65014	3	12725	9	N	11568	11568	1	-0-
01	72850 X	58273	-0-	-14577	-	49020	3	9253	9	N	8412	8412	1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
*10	30897 X	30897	-0-	-0-	-	23814	3	7083	9	N	6439	6439	1	-0-
*11	80976 X	80976	-0-	-0-	-	63886	3	17090	9	N	15536	15536	1	-0-
*12	74819 X	74819	-0-	-0-	-	59780	3	15039	9	N	13672	13672	1	-0-
*01	54147 X	54147	-0-	-0-	-	43238	3	10909	9	N	9917	9917	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
*10	49530 X	49530	-0-	-0-	-	41960	3	403	4	N	6515	6515	1	-0-
*11	120953 X	120953	-0-	-0-	-	7167	9	16420	9	N	14927	14927	1	-0-
*12	105662 X	105662	-0-	-0-	-	104533	3	14785	9	N	13441	13441	1	-0-
*01	93983 X	93983	-0-	-0-	-	90877	3	13074	9	N	11885	11885	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
T BIRD UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 271350			COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 13840		PERF.13928 - 19611			
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
07	0	3331	-0-	3331	3331	43	1	3288	2	Y	-0-					-0-
08	0	209625	-0-	209625	212956	981	1	198625	2	Y	9108	8918	1			190
						10019	9									
*09	413860 X	200904	-0-	-212956	-0-	1008	1	190696	2	Y	8364	8214	1			340
						9200	9									
10	256153 X	170251	-0-	-85902	-0-	1057	1	161956	2	Y	6580	6530	1			390
						7238	9									
11	247890 X	133700	-0-	-114190	-0-	1231	1	127395	2	Y	4613	4552	1			451
						5074	9									
12	256153 X	137017	-0-	-119136	-0-	1326	1	130973	2	Y	4289	4593	1			147
						4718	9									
01	256153 X	115606	-0-	-140547	-0-	1277	1	110682	2	Y	3315	3256	1			206
						3647	9									

T BIRD UNIT		WELL #: 5H			RRCID -> 271442			COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13829		PERF.14033 - 17195			
07	0	17389	-0-	17389	17389	284	1	16885	2	Y	200	185	1			15
						220	9									
08	0	201107	-0-	201107	218496	1363	1	188250	2	Y	10449	10244	1			220
						11494	9									
*09	398814 X	180318	-0-	-218496	-0-	1335	1	168438	2	Y	9586	9415	1			391
						10545	9									
10	275435 X	143426	-0-	-132009	-0-	1338	1	133832	2	Y	7505	7449	1			447
						8256	9									
11	266550 X	90828	-0-	-175722	-0-	1204	1	84313	2	Y	4828	4799	1			476
						5311	9									
12	275435 X	86403	-0-	-189032	-0-	1269	1	79505	2	Y	5117	5418	1			175
						5629	9									
01	275435 X	77609	-0-	-197826	-0-	1297	1	72148	2	Y	3785	3723	1			237
						4164	9									

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238			RRCID -> 265860			COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771			
TE KENEDY SWD		WELL #: 1														
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437			RRCID -> 257602			COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 14058		PERF.14276 - 17941			
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: 1														
08	30632 X	30632	-0-	-0-	-0-	29545	3	1087	9	N	988	1106	1			273
09	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	19891	3	541	9	N	492	372	1			393
10	14415 X	13875	-0-	-540	-0-	11948	3	1927	9	N	1752	1661	0	191	1	293
11	13650 X	11013	-0-	-2637	-0-	9147	3	1866	9	N	1696	1696	0			293
12	14539 X	6860	-0-	-7679	-0-	6389	3	471	9	N	428	428	0			293
01	14539 X	14484	-0-	-55	-0-	12876	3	1608	9	N	1462	1462	0			293

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2			RRCID -> 257651			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 13993		PERF.13639 - 15850			
08	155 X	-0-	-0-	-155	-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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

08	7347	X	4396	-0-	-2951	-0-	4048	3	348	9	N	316	396	1			361
09	7110	X	5692	-0-	-1418	-0-	5253	3	439	9	N	399	392	1			368
10	7347	X	5706	-0-	-1641	-0-	5203	3	503	9	N	457	205	1			620
11	6030	X	4452	-0-	-1578	-0-	4075	3	377	9	N	343	571	1			392
12	5363	X	2741	-0-	-2622	-0-	2523	3	218	9	N	198	205	1			385
01	5890	X	2927	-0-	-2963	-0-	2644	3	283	9	N	257					642

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

08	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1906	3	3	9	N	3					5
09	2370	X	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			N	-0-					5
10	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	1542	3			N	-0-					5
11	2130	X	1827	-0-	-303	-0-	1823	3	4	9	N	4					9
*12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					9
01	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1762	3	2	9	N	2					11

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	16992	3	1344	9	N	1222	765	1			741
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9354	3	660	9	N	600	759	1			582
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	12822	3	882	9	N	802	927	1			457
11	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	11981	3	809	9	N	735	538	1			654
*12	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	21290	3	798	9	N	725	936	1			443
*01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11208	3	790	9	N	718	734	1			427

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

*07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	172	7			-0-
*08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	31217 X	23864	-0-	-7353	-0-	21851 3	510 4		N	1366	1525 1		447
09	30210 X	12317	-0-	-17893	-0-	1503 9							
10	31217 X	15418	-0-	-15799	-0-	11246 3	316 4		N	686	833 1		300
11	21240 X	10256	-0-	-10984	-0-	755 9							
12	26350 X	18843	-0-	-7507	-0-	10694 3	3866 4		N	780	529 1		551
01	23870 X	12790	-0-	-11080	-0-	858 9							
						9371 3	240 4		N	586	572 1		565
						645 9							
						17450 3	1393 9		N	1266	1266 1		565
						11902 3	888 9		N	807	915 1		457
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780													
08	18290 X	13731	-0-	-4559	-0-	12713 3	1018 9		N	925	1135 1		334
09	17250 X	12952	-0-	-4298	-0-	11993 3	959 9		N	872	765 1		441
10	17205 X	15457	-0-	-1748	-0-	14307 3	1150 9		N	1045	1125 1		361
11	15090 X	12689	-0-	-2401	-0-	11578 3	1111 9		N	1010	914 1		457
12	15779 X	11966	-0-	-3813	-0-	10911 3	1055 9		N	959	955 1		461
*01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	12915 3	1168 9		N	1062	1142 1		381
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842													
*07	23653 X	19890	-0-	-3763	-0-	19396 3	145 4		N	317	190 1	169 7	336
08	18600 X	17004	-0-	-1596	-0-	349 9							
09	18000 X	9035	-0-	-8965	-0-	16361 3	114 4		N	481	401 1		416
10	18600 X	15716	-0-	-2884	-0-	529 9							
11	17970 X	10556	-0-	-7414	-0-	8686 3	103 4		N	224	186 1		454
12	18600 X	18271	-0-	-329	-0-	246 9							
*01	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	15260 3	137 4		N	290	185 1		559
						319 9							
						10197 3	120 4		N	217	363 1		413
						239 9							
						17625 3	279 4		N	334	195 1		552
						367 9							
						16802 3	392 4		N	324	186 1		690
						356 9							
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510													
08	18693 X	12421	-0-	-6272	-0-	11584 3	837 9		N	761	757 1		252
09	16440 X	4467	-0-	-11973	-0-	4010 3	457 9		N	415	372 1		295
10	16337 X	8429	-0-	-7908	-0-	7294 3	1135 9		N	1032	1123 1		204
11	15090 X	7242	-0-	-7848	-0-	6276 3	966 9		N	878	562 1		520
12	17422 X	6855	-0-	-10567	-0-	5912 3	943 9		N	857	950 1		427
01	12431 X	6433	-0-	-5998	-0-	5646 3	787 9		N	715	728 1		414
EARNST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361													
08	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	14622 3	773 9		N	703	560 1		159
09	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9757 3	466 9		N	424	184 1		399
10	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9650 3	546 9		N	496	559 1		336
*11	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8462 3	521 9		N	474	185 1		625
*12	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7820 3	512 9		N	465	559 1		531
*01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8184 3	494 9		N	449	577 1		403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	20017	3	1762	9	N	1602	1345	1	602
09		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	15760	3	979	9	N	890	765	1	727
10		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12107	3	740	9	N	673	925	1	475
*11		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	7803	3	556	9	N	505	551	1	429
12		16275 X	959	-0-	-15316	-0-	861	3	98	9	N	89			518
01		16275 X	6619	-0-	-9656	-0-	6069	3	550	9	N	500	575	1	443

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
08		13950 X	10946	-0-	-3004	-0-	10599	3	347	9	N	315	195	1	406
09		13500 X	6425	-0-	-7075	-0-	6172	3	253	9	N	230	186	1	450
10		13950 X	13615	-0-	-335	-0-	13199	3	416	9	N	378	378	1	450
11		12990 X	12310	-0-	-680	-0-	11954	3	356	9	N	324	370	1	404
12		11966 X	9982	-0-	-1984	-0-	9830	3	152	9	N	138	197	1	345
01		10943 X	10419	-0-	-524	-0-	10049	3	370	9	N	336	195	1	486

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
08		17670 X	12583	-0-	-5087	-0-	11916	3	667	9	N	606	388	1	472
09		17100 X	9212	-0-	-7888	-0-	8799	3	413	9	N	375	563	1	284
10		17360 X	13801	-0-	-3559	-0-	12897	3	904	9	N	822	822	0	284
11		16080 X	14830	-0-	-1250	-0-	14287	3	543	9	N	494	494	0	284
12		15252 X	13314	-0-	-1938	-0-	12179	3	1135	9	N	1032	1032	0	284
01		12586 X	12497	-0-	-89	-0-	11874	3	623	9	N	566	566	0	284

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
08		30938 X	21880	-0-	-9058	-0-	20248	3	1104	4	N	480	547	1	188
09		29940 X	14806	-0-	-15134	-0-	14119	3	237	4	N	409	375	1	222
10		21266 X	14753	-0-	-6513	-0-	14063	3	214	4	N	433	373	1	282
11		20580 X	15808	-0-	-4772	-0-	15191	3	111	4	N	460	361	1	381
*12		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	14918	3	26	4	N	266	385	1	262
01		21886 X	13988	-0-	-7898	-0-	13629	3	359	9	N	326	183	1	405

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796															
*07		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-	342	7	-0-
*08		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
*09		11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-			-0-
*10		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-			-0-
*11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
08		19251 X	13427	-0-	-5824	-0-	12835	3	592	9	N	538	383	1	374
09		18630 X	10895	-0-	-7735	-0-	10390	3	505	9	N	459	372	1	461
10		17484 X	13054	-0-	-4430	-0-	12362	3	692	9	N	629	759	1	331
11		16110 X	10681	-0-	-5429	-0-	10070	3	611	9	N	555	352	1	534
12		16678 X	10270	-0-	-6408	-0-	9714	3	556	9	N	505	563	1	476
01		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			476

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836															
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		21700 X	15498	-0-	-6202	-0-	15421	3	77	9	N	70	237	1	120
09		21000 X	12994	-0-	-8006	-0-	11443	3	1551	9	N	1410	1410	0	120
10		19592 X	16167	-0-	-3425	-0-	14675	3	1492	9	N	1356	1356	0	120
11		16830 X	10068	-0-	-6762	-0-	9028	3	1040	9	N	945	945	0	120
12		18135 X	10299	-0-	-7836	-0-	9261	3	1038	9	N	944	944	0	120
01		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			120

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570															
08		16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	14568	3	283	4	N	1332	1296	1	502
09		15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	13826	3	312	4	N	1100	1116	1	486
10		15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	1210	9	13502	3	N	1101	1262	1	325
*11		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	1211	9	13482	3	N	1033	926	1	432
12		14787 X	12660	-0-	-2127	-0-	1136	9	11374	3	N	875	926	1	381
01		14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	963	9			N	NO RPT			381

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
08		46748 X	37211	-0-	-9537	-0-	36284	3	167	4	N	691	835	1	123
09		45240 X	23257	-0-	-21983	-0-	760	9	22520	3	N	528	538	1	113
10		45632 X	35398	-0-	-10234	-0-	581	9	35396	3	N	2			115
11		40620 X	31269	-0-	-9351	-0-	31269	3	2	9	N	-0-	90	1	25
12		40858 X	31203	-0-	-9655	-0-	31203	3			N	-0-			25
01		37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT			25

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
10		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			333
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034															
08		11532 X	10166	-0-	-1366	-0-	10022	3	144	9	N	131	190	1	125
09		11160 X	8061	-0-	-3099	-0-	7962	3	99	9	N	90			215
10		10261 X	9240	-0-	-1021	-0-	9098	3	142	9	N	129	187	1	157
11		9930 X	5679	-0-	-4251	-0-	5581	3	98	9	N	89			246
12		9827 X	6409	-0-	-3418	-0-	6286	3	123	9	N	112	183	1	175
01		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			175

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 816437											
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	65720 X	45650	-0-	-20070	-0-	44633 3	164 4	N	775	727	1		459
						853 9							
09	63600 X	47520	-0-	-16080	-0-	44247 3	3273 9	N	2975	2975	0		459
10	60357 X	41255	-0-	-19102	-0-	38030 3	3225 9	N	2932	2932	0		459
11	58410 X	38842	-0-	-19568	-0-	36487 3	2355 9	N	2141	2141	0		459
*12	51987 X	22966	-0-	-29021	-0-	22168 3	798 9	N	725	877	0	216 1	91
01	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-			N	NO RPT				91
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13565 - 17610			
08	26350 X	25688	-0-	-662	-0-	22747 3	2941 9	N	2674	2145	0	975 1	183
09	25500 X	23909	-0-	-1591	-0-	19035 3	4874 9	N	4431	4431	0		183
10	27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	23436 3	3926 9	N	3569	3569	0		183
11	25500 X	22040	-0-	-3460	-0-	18355 3	3685 9	N	3350	3350	0		183
*12	26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	22636 3	4294 9	N	3904	3904	0		183
01	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			N	NO RPT				183
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13850 - 17550			
08	22568 X	17877	-0-	-4691	-0-	17877 3		N	-0-				150
09	21840 X	17896	-0-	-3944	-0-	16500 3	1396 9	N	1269	1269	0		150
10	22568 X	16788	-0-	-5780	-0-	16254 3	534 9	N	485	485	0		150
11	19830 X	18072	-0-	-1758	-0-	17629 3	443 9	N	403	403	0		150
12	19034 X	10788	-0-	-8246	-0-	10551 3	237 9	N	215	215	0		150
01	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-			N	NO RPT				150
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12795 - 18079			
08	21824 X	16233	-0-	-5591	-0-	16233 3		N	-0-				36
09	21120 X	10535	-0-	-10585	-0-	10504 3	31 9	N	28				64
10	18662 X	13900	-0-	-4762	-0-	13900 3		N	-0-	53	1		11
11	15570 X	12515	-0-	-3055	-0-	11678 3	837 9	N	761	761	0		11
12	17391 X	16897	-0-	-494	-0-	15862 3	1035 9	N	941	941	0		11
01	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			N	NO RPT				11
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12850 - 17761			
*07	24025 X	17336	-0-	-6689	-0-	16832 3	504 9	N	458	458	0	273 7	14
08	18383 X	14702	-0-	-3681	-0-	14702 3		N	-0-				82
09	17700 X	8919	-0-	-8781	-0-	8919 3		N	-0-				82
10	18290 X	14611	-0-	-3679	-0-	14611 3		N	-0-				82
11	17400 X	11801	-0-	-5599	-0-	11043 3	758 9	N	689	689	0	68 1	14
12	17670 X	14520	-0-	-3150	-0-	13246 3	1274 9	N	1158	1158	0		14
01	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-			N	NO RPT				14
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024		PERF.13825 - 19787			
08	68324 X	61733	-0-	-6591	-0-	53767 3	7966 9	N	7242	6221	0	1444 1	107
09	66120 X	47559	-0-	-18561	-0-	38091 3	9468 9	N	8607	8607	0		107
10	66342 X	66342	-0-	-0-	-0-	57729 3	8613 9	N	7830	7830	0		107
11	56820 X	48435	-0-	-8385	-0-	42821 3	5614 9	N	5104	5104	0		107
12	66340 X	44782	-0-	-21558	-0-	38487 3	6295 9	N	5723	5702	0		128
01	61721 X	NO RPT	-0-	-61721	-0-			N	NO RPT				128

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 816437												
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H			RRCID -> 266169	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13690	- 18419					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	31961	X	31457	-0-	-504	-0-	27600	3	3857	9	N	3506	2918 0 937 1	130
09	30930	X	26811	-0-	-4119	-0-	21981	3	4830	9	N	4391	4391 0	130
10	31961	X	30964	-0-	-997	-0-	26726	3	4238	9	N	3853	3853 0	130
11	30930	X	26536	-0-	-4394	-0-	22588	3	3948	9	N	3589	3589 0	130
12	31961	X	23057	-0-	-8904	-0-	19745	3	3312	9	N	3011	3011 0	130
01	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT		130

DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1			RRCID -> 266172	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH 13095	PERF.13198	- 18269					
08	31620	X	23164	-0-	-8456	-0-	23087	3	77	9	N	70		293
09	33090	X	20362	-0-	-12728	-0-	20289	3	73	9	N	66	179 1	180
10	34193	X	19713	-0-	-14480	-0-	19656	3	57	9	N	52		232
11	33090	X	17632	-0-	-15458	-0-	17570	3	62	9	N	56		288
*12	36470	X	36470	-0-	-0-	-0-	36401	3	69	9	N	63	179 1	172
01	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT		172

PHILLIPPE GUL		WELL #: B 2H			RRCID -> 266852	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 13036	PERF.13322	- 18602					
08	76942	X	27788	-0-	-49154	-0-	26027	3	1761	9	N	1601	1820 1	159
09	60390	X	26798	-0-	-33592	-0-	23448	3	3350	9	N	3045	3045 0	159
10	60202	X	21982	-0-	-38220	-0-	17702	3	4280	9	N	3891	3891 0	159
11	38850	X	31317	-0-	-7533	-0-	27043	3	4274	9	N	3885	3885 0	159
12	45384	X	25011	-0-	-20373	-0-	22958	3	2053	9	N	1866	1866 0	159
01	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					N	NO RPT		159

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H			RRCID -> 266854	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 13141	PERF.13572	- 18367					
08	131750	X	60687	-0-	-71063	-0-	59182	3	376	4	N	1026	913 1	425
09	101310	X	61744	-0-	-39566	-0-	56615	3	5129	9	N	4663	4660 0 196 1	232
10	91078	X	51943	-0-	-39135	-0-	46591	3	5352	9	N	4865	4865 0	232
11	74340	X	54136	-0-	-20204	-0-	49432	3	4704	9	N	4276	4276 0	232
12	71951	X	54714	-0-	-17237	-0-	51072	3	3642	9	N	3311	3311 0	232
01	63798	X	NO RPT	-0-	-63798	-0-					N	NO RPT		232

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H			RRCID -> 267121	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 13784	PERF.13929	- 18347					
08	45322	X	13955	-0-	-31367	-0-	12512	3	1443	9	N	1312	1038 0 585 1	198
09	40920	X	6508	-0-	-34412	-0-	6508	3			N	-0-		198
10	41819	X	24325	-0-	-17494	-0-	22563	3	1762	9	N	1602	1602 0	198
11	40470	X	17772	-0-	-22698	-0-	17772	3			N	-0-		198
*12	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	17808	3	1365	9	N	1241	1241 0	198
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT		198

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2			RRCID -> 267294	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13456	PERF.13485	- 17308					
08	29047	X	19747	-0-	-9300	-0-	17416	3	8	4	N	2112	1560 0 761 1	297
09	24630	X	21401	-0-	-3229	-0-	19486	3	1915	9	N	1741	1741 0	297
10	24428	X	20235	-0-	-4193	-0-	18106	3	2129	9	N	1935	1935 0	297
11	22590	X	9092	-0-	-13498	-0-	7680	3	1412	9	N	1284	1284 0	297
12	20305	X	17876	-0-	-2429	-0-	16891	3	985	9	N	895	895 0	297
01	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT		297

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
O							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08	14911 X	8487	-0-	-6424	-0-	8487	3		N	-0-		18
09	13200 X	9272	-0-	-3928	-0-	9176	3	96 9	N	87		105
10	13640 X	10661	-0-	-2979	-0-	10661	3		N	-0-		105
11	12660 X	11310	-0-	-1350	-0-	9409	3	1901 9	N	1728	1728 0	25
*12	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	9242	3	1895 9	N	1723	1723 0	25
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-				N	NO RPT		25
THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451												
*07	43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-				Y	-0-	367 7	-0-
*08	35123 X	-0-	-0-	-35123	-0-				Y	-0-		-0-
*09	28440 X	-0-	-0-	-28440	-0-				Y	-0-		-0-
*10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-				Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649												
08	33914 X	21228	-0-	-12686	-0-	21228	3		N	-0-	179 1	92
09	30390 X	10266	-0-	-20124	-0-	9176	3	1090 9	N	991	991 0	92
10	28303 X	22994	-0-	-5309	-0-	22167	3	827 9	N	752	752 0	92
11	24900 X	21576	-0-	-3324	-0-	20767	3	809 9	N	735	735 0	92
12	24459 X	17029	-0-	-7430	-0-	16272	3	757 9	N	688	688 0	92
01	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-				N	NO RPT		92
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928												
08	41881 X	27702	-0-	-14179	-0-	24504	3	139 4	N	2781	2223 0	717
						3059	9				529 1	
09	34860 X	27470	-0-	-7390	-0-	25255	3	2215 9	N	2014	2014 0	717
10	36022 X	3713	-0-	-32309	-0-	3329	3	384 9	N	349	349 0	717
11	32310 X	-0-	-0-	-32310	-0-				N	-0-	370 1	347
12	31775 X	19318	-0-	-12457	-0-	18039	3	1279 9	N	1163	1163 0	347
01	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-				N	NO RPT		347
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
*07	16802 X	2847	-0-	-13955	-0-	2832	3	15 9	N	14		14
08	7998 X	1088	-0-	-6910	-0-	998	3	90 4	N	-0-		14
09	7740 X	4324	-0-	-3416	-0-	4282	3	40 4	N	2		16
						2	9					
10	7998 X	74	-0-	-7924	-0-	74	3		N	-0-		16
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-		16
*12	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3		N	-0-		16
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT		16
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775												
08	15004 X	9058	-0-	-5946	-0-	8693	3	365 9	N	332	382 1	349
09	13950 X	4118	-0-	-9832	-0-	3909	3	209 9	N	190	187 1	352
10	12307 X	11835	-0-	-472	-0-	11398	3	437 9	N	397	375 1	374
*11	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9589	3	398 9	N	362	194 1	542
12	11966 X	8559	-0-	-3407	-0-	8178	3	381 9	N	346	187 1	701
01	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-				N	NO RPT		701

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
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		85002 X	52650	-0-	-32352	-0-	52650	3		N	-0-			5
09		72240 X	32586	-0-	-39654	-0-	31099	3	1487	9	N	1352	1352 0	5
10		60450 X	36238	-0-	-24212	-0-	34062	3	2176	9	N	1978	1978 0	5
11		43350 X	37504	-0-	-5846	-0-	34967	3	2537	9	N	2306	2306 0	5
12		59489 X	40598	-0-	-18891	-0-	37872	3	2726	9	N	2478	2478 0	5
01		52638 X	NO RPT	-0-	-52638	-0-				N	NO RPT			5

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
08		48329 X	27619	-0-	-20710	-0-	27619	3		N	-0-			81
09		42300 X	18823	-0-	-23477	-0-	16304	3	2519	9	N	2290	2290 0	81
10		43710 X	27608	-0-	-16102	-0-	23790	3	3818	9	N	3471	3471 0	81
11		35940 X	26113	-0-	-9827	-0-	22072	3	4041	9	N	3674	3674 0	81
12		35836 X	26891	-0-	-8945	-0-	22054	3	4837	9	N	4397	4397 0	81
01		27621 X	NO RPT	-0-	-27621	-0-				N	NO RPT			81

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
08		70773 X	38585	-0-	-32188	-0-	34634	3	3951	9	N	3592	2949 0	128
09		61050 X	35766	-0-	-25284	-0-	29929	3	5837	9	N	5306	5306 0	128
10		54219 X	36829	-0-	-17390	-0-	32376	3	4453	9	N	4048	4048 0	128
11		52470 X	32663	-0-	-19807	-0-	28363	3	4300	9	N	3909	3909 0	128
12		45880 X	31862	-0-	-14018	-0-	28096	3	3766	9	N	3424	3424 0	128
01		38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-				N	NO RPT			128

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
08		89652 X	47822	-0-	-41830	-0-	42954	3	4868	9	N	4425	3746 0	215
09		75240 X	42234	-0-	-33006	-0-	34873	3	7361	9	N	6692	6692 0	215
10		64542 X	47607	-0-	-16935	-0-	42002	3	5605	9	N	5095	5095 0	215
11		59400 X	45535	-0-	-13865	-0-	40071	3	5464	9	N	4967	4967 0	215
12		54777 X	42289	-0-	-12488	-0-	37863	3	4426	9	N	4024	4024 0	215
01		47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-				N	NO RPT			215

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
08		24738 X	9629	-0-	-15109	-0-	9605	3	24	9	N	22		56
09		18810 X	7513	-0-	-11297	-0-	7172	3	341	9	N	310	310 0	56
10		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	15594	3	923	9	N	839	839 0	56
*11		15090 X	6424	-0-	-8666	-0-	5767	3	657	9	N	597	488 0	31
12		15128 X	9657	-0-	-5471	-0-	8879	3	778	9	N	707	707 0	31
01		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				N	NO RPT			31

BLUHM GUL WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
08		73966 X	52041	-0-	-21925	-0-	47652	3	133	4	N	3869	2891 0	480
							4256	9						
09		67530 X	44179	-0-	-23351	-0-	40552	3	3627	9	N	3297	3248 0	188
10		68727 X	43383	-0-	-25344	-0-	39244	3	4139	9	N	3763	3472 0	479
11		66510 X	42654	-0-	-23856	-0-	39754	3	2900	9	N	2636	2586 0	188
12		60419 X	42593	-0-	-17826	-0-	40662	3	1931	9	N	1755	1755 0	188
01		52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-				N	NO RPT			188

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		70742 X	50645	-0-	-20097	-0-	45081 3	5564 9	N	5058	4230 0	1338 1	157	
09		66450 X	41025	-0-	-25425	-0-	33245 3	7780 9	N	7073	7073 0		157	
10		68665 X	47022	-0-	-21643	-0-	40878 3	6144 9	N	5585	5585 0		157	
11		66450 X	39064	-0-	-27386	-0-	33413 3	5651 9	N	5137	5137 0		157	
12		56699 X	41477	-0-	-15222	-0-	36425 3	5052 9	N	4593	4593 0		157	
01		50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-			N	NO RPT			157	

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
*07		155899 X	25412	-0-	-130487	-0-	24555 3	857 9	N	779	542 1	92 7	515	
08		23337 X	23337	-0-	-0-	-0-	22725 3	612 9	N	556	778 1		293	
09		27600 X	20891	-0-	-6709	-0-	20348 3	14 4	N	481	384 1		390	
							529 9							
10		28520 X	20598	-0-	-7922	-0-	20089 3	509 9	N	463	566 1		287	
11		27600 X	17412	-0-	-10188	-0-	16953 3	459 9	N	417	368 1		336	
12		26753 X	14161	-0-	-12592	-0-	13763 3	398 9	N	362	366 1		332	
01		23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-			N	NO RPT			332	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000														
08		14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020 3		N	-0-			112	
09		19020 X	6253	-0-	-12767	-0-	6118 3	135 9	N	123	123 0		112	
10		17019 X	10883	-0-	-6136	-0-	10771 3	112 9	N	102	102 0		112	
11		16470 X	7721	-0-	-8749	-0-	7343 3	378 9	N	344	338 0	110 1	8	
12		16988 X	9802	-0-	-7186	-0-	9079 3	723 9	N	657	657 0		8	
01		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			N	NO RPT			8	

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980														
08		29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	29363 3	6 9	N	5			175	
09		46920 X	21419	-0-	-25501	-0-	20374 3	1045 9	N	950	950 0		175	
10		47213 X	27954	-0-	-19259	-0-	24943 3	3011 9	N	2737	2737 0		175	
11		38370 X	22603	-0-	-15767	-0-	19439 3	3164 9	N	2876	2876 0	130 1	45	
12		33418 X	23635	-0-	-9783	-0-	20283 3	3352 9	N	3047	3047 0		45	
01		29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-			N	NO RPT			45	

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066														
*07		147684 X	75505	-0-	-72179	-0-	72042 3	3463 9	N	3148	3148 1	1009 7	72	
08		68165 X	68165	-0-	-0-	-0-	68165 3		N	-0-			72	
09		107010 X	35390	-0-	-71620	-0-	33637 3	1753 9	N	1594	1594 0		72	
10		78678 X	64774	-0-	-13904	-0-	61195 3	3579 9	N	3254	3254 0		72	
11		76140 X	58110	-0-	-18030	-0-	54518 3	3592 9	N	3265	3265 0	56 1	16	
12		75516 X	52054	-0-	-23462	-0-	48337 3	3717 9	N	3379	3379 0		16	
01		68169 X	NO RPT	-0-	-68169	-0-			N	NO RPT			16	

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609														
08		129363 X	118121	-0-	-11242	-0-	113569 3	4552 9	N	4138	4264 1		65	
09		125190 X	122070	-0-	-3120	-0-	112731 3	9339 9	N	8490	8490 0		65	
10		129363 X	106452	-0-	-22911	-0-	99031 3	7421 9	N	6746	6746 0		65	
11		125190 X	119139	-0-	-6051	-0-	110996 3	8143 9	N	7403	7403 0		65	
12		129363 X	124231	-0-	-5132	-0-	118230 3	6001 9	N	5455	5455 0		65	
01		129363 X	NO RPT	-0-	-129363	-0-			N	NO RPT			65	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 13238	PERF.14187	- 18450							
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
*07	118420 X	96878	-0-	-21542	-0-	86007 3	10871 9	N	9883	9910 1	1378 7	304			
*08	118420 X	70495	-0-	-47925	-0-	60538 3	4706 4	N	4774	4990 1		88			
09	114600 X	84194	-0-	-30406	-0-	5251 9	67932 3	N	11641	10201 0	1495 1	33			
10	118420 X	109892	-0-	-8528	-0-	12805 9	93243 3	N	15135	15135 0		33			
11	114600 X	92626	-0-	-21974	-0-	81837 3	10789 9	N	9808	9808 0		33			
12	118420 X	74356	-0-	-44064	-0-	68572 3	5784 9	N	5258	5258 0		33			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33			
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 271126	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 13252	PERF. N/A								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164	COMPL. DATE 09/02/2013	TOTAL DEPTH 13277	PERF.13588	- 17234							
09	0	87095	-0-	87095	87095	78765 3	8330 9	Y	7573			7573			
10	202932 X	115837	-0-	-87095	-0-	104088 3	11749 9	Y	10681	10681 1		7573			
11	114810 X	90487	-0-	-24323	-0-	78978 3	11509 9	Y	10463	10681 1		7355			
*12	118637 X	68010	-0-	-50627	-0-	62039 3	5971 9	Y	5428	5428 0		-0-			
01	118637 X	NO RPT	-0-	-118637	-0-			Y	NO RPT			-0-			
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 13097	PERF.13876	- 20086							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	49244 X	-0-	-0-	-49244	-0-			N	-0-			-0-			
10	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-			N	-0-			-0-			
11	113640 X	-0-	-0-	-113640	-0-			N	-0-			-0-			
12	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-			N	-0-			-0-			
01	117428 X	NO RPT	-0-	-117428	-0-			N	NO RPT			-0-			
TALISMAN ENERGY USA INC.		835506													
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13240	PERF.13174	- 18134							
08	6696 X	4750	-0-	-1946	-0-	4750 3		N	-0-			239			
09	6420 X	3532	-0-	-2888	-0-	3532 3		N	-0-			239			
10	6541 X	3459	-0-	-3082	-0-	3459 3		N	-0-			239			
11	6330 X	5284	-0-	-1046	-0-	5284 3		N	-0-			239			
12	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	27794 3	2198 9	N	1998	1998 1		239			
01	4743 X	4643	-0-	-100	-0-	4643 3		N	-0-			239			
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 270568	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 12812	PERF.13480	- 19274							
08	93093 X	84955	-0-	-8138	-0-	64027 3	20928 9	N	19025	14977 1		8213			
09	90090 X	60782	-0-	-29308	-0-	53342 3	7440 9	N	6764	14977 1		-0-			
10	93093 X	17057	-0-	-76036	-0-	12584 3	4473 9	N	4066	4066 1		-0-			
11	90090 X	54408	-0-	-35682	-0-	39537 3	14871 9	N	13519	4066 1		9453			
12	48466 X	48466	-0-	-0-	-0-	34142 3	14324 9	N	13022	13022 1		9453			
01	84940 X	47815	-0-	-37125	-0-	35128 3	12687 9	N	11534	11534 1		9453			

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6077 R	6077	-0-	-0-	-0-	210	1	5817	2	N	45			190
09	6428 R	6428	-0-	-0-	-0-	50	9	6141	2	N	67			257
10	6355 #	6189	-0-	-166	-0-	213	1	5921	2	N	27	177	2	107
11	6150 #	5886	-0-	-264	-0-	30	9	5610	2	N	53			160
12	6634 #	6584	-0-	-50	-0-	218	1	6249	2	N	32			192
01	6634 #	6043	-0-	-591	-0-	58	9	5759	2	N	48			240
						231	1							
						53	9							

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	527 N	78	-0-	-449	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

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-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

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-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072		
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	465 N	432	-0-	-33	-0-	257 2	175 9	Y	159	156 1	20
09	510 N	344	-0-	-166	-0-	149 2	195 9	Y	177	133 1	64
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	38 2	72 9	Y	65	85 1	44
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	81 2	172 9	Y	156	97 1	103
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	129 2	231 9	Y	210	288 1	25
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	135 2	151 9	Y	137	111 1	51

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G. T.		WELL #: 46		RRCID -> 257925		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868		
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	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932		
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	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-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202		
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	24955 X	19642	-0-	-5313	-0-	293 1	19067 2	N	256	176 1	298
09	24150 X	16122	-0-	-8028	-0-	282 9	70 1	N	311	344 1	265
10	24955 X	10167	-0-	-14788	-0-	342 9	10136 2	N	28	181 1	112
11	23010 X	3552	-0-	-19458	-0-	784 1	3552 3	N	-0-		112
12	19654 X	2726	-0-	-16928	-0-	784 1	1942 2	N	-0-		112
01	19654 X	137	-0-	-19517	-0-	41 1	96 2	N	-0-		112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781		
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	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2549 3	4 9	N	4		29
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	2532 3	7 9	N	6		35
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2898 3	8 9	N	7		42
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-		42
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2948 3	46 9	N	42		84
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-		84

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 X	215	-0-	-746	-0-	20	1	150	3	N	41			195
						45	9							
09	810 X	321	-0-	-489	-0-	36	1	267	3	N	16	172	1	39
						18	9							
10	806 X	174	-0-	-632	-0-	21	1	153	3	N	-0-			39
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	N	-0-			39
12	341 X	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-			39
01	341 X	183	-0-	-158	-0-	19	1	164	3	N	-0-			39

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

08	5425 X	3853	-0-	-1572	-0-	431	1	3262	3	N	145	177	1	70
						160	9							
09	4770 X	3440	-0-	-1330	-0-	391	1	2910	3	N	126			196
						139	9							
10	4495 X	3666	-0-	-829	-0-	426	1	3097	3	N	130	174	1	152
						143	9							
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	303	1	4894	3	N	151			303
						166	9							
12	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	272	1	3612	3	N	131	180	1	254
						144	9							
*01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	415	1	3646	3	N	86	181	1	159
						95	9							

SWEET HOME (YEGUA 3868) 87587 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 KONVICKA WELL #: 1 RRCID -> 265970 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3907 - 3922

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770					N	NO RPT			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770					N	NO RPT			14

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
 STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

SWEET HOME (WILCOX UP) 87587 700 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 FITCH GU WELL #: 1 RRCID -> 264267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			132
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	133	1	40

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX) 87747 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF. 14358 - 15114

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	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

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	2387 #	2355	-0-	-32	-0-	2346	2	9	9	N	8					105
09	2520 #	1762	-0-	-758	-0-	1752	2	10	9	N	9					114
10	2604 #	2116	-0-	-488	-0-	2108	2	8	9	N	7					121
11	2520 #	1980	-0-	-540	-0-	1977	2	3	9	N	3					124
12	2356 #	1611	-0-	-745	-0-	1609	2	2	9	N	2					126
01	2356 #	1810	-0-	-546	-0-	1807	2	3	9	N	3					129

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 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-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	-0-					-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-					-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					160
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					160
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					160
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	143	1			27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

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	34503 #	25055	-0-	-9448	-0-	24787	2	268	9	N	244	174	1			179
09	33390 #	22803	-0-	-10587	-0-	22550	2	253	9	N	230	347	1			62
10	32736 #	21733	-0-	-11003	-0-	21528	2	205	9	N	186	192	1			56
11	29280 #	19132	-0-	-10148	-0-	18942	2	190	9	N	173					229
12	27652 #	17856	-0-	-9796	-0-	17734	2	122	9	N	111	182	1			158
01	25048 #	13961	-0-	-11087	-0-	13823	2	138	9	N	125	187	1			96

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

T-C (5600)				87875 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #: 60	RRCID -> 160794	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5577	-	5580			
M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TW (FRIO 5830)				88052 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC				172570									
SCHUBCH, IRMA "B"				WELL #: 2	RRCID -> 152485	COMPL. DATE 10/28/1994	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 5831	-	5833			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TYL (WILCOX 9550)				88082 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WOFFORD, C. J.				935452									
WOFFORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 187320	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 11355	PERF. 9534	-	9540			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TYL (WILCOX 10,000)				88082 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
NICKEL				WELL #: 1	RRCID -> 175623	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10010	-	10024			
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

TEJAS (FRIO 4600)				88702 276	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
DUKE RANCH -M-				WELL #: 3	RRCID -> 255664	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4625	-	4632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771								
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	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-
DUKE RANCH -V-		WELL #: 1		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808								
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-
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916								
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-
DUKE RANCH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892								
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-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840								
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-
TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
SHAY TRACT 3		WELL #: 3		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922								
08	1891	X	1483	-0-	-408	B	-0-	948	1	535	2	N	-0-			16
09	1830	X	1194	-0-	-636	B	-0-	912	1	282	2	N	-0-			16
10	1891	X	1322	-0-	-569	B	-0-	912	1	410	2	N	-0-			16
11	1680	X	1143	-0-	-537	B	-0-	905	1	238	2	N	-0-			16
12	1643	X	988	-0-	-655	B	-0-	931	1	57	2	N	-0-			16
01	1488	X	1373	-0-	-115	B	-0-	941	1	432	2	N	-0-			16

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -M-				WELL #: 1	RRCID -> 235661	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5034	- 5074		
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	EOM BALANCE
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-
DUKE RANCH -M-				WELL #: 2	RRCID -> 255703	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5067	- 5075		
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-
DUKE RANCH -10-				WELL #: 1	RRCID -> 257650	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5008	- 5014		
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-
TEJAS (FRIO 5100)				88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -T-				WELL #: 1	RRCID -> 212604	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 5148	- 5160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #: 2	RRCID -> 214431	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5192	- 5212		
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-
DUKE RANCH -S-				WELL #: 1	RRCID -> 220279	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5783	PERF. 5174	- 5184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5243 - 5266				
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	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-

DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5180 - 5188				
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-

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146				
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-

TEJAS (FRIO 5200)		88702 765		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
MARACHE		WELL #:		1	RRCID ->	233327	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5200 - 5206				
08	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	47				336
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	41				377
10	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	47	178	1		246
11	540 X	470	-0-	-70 B	-0-	401	1	26	2	N	39				285
						43	9								
12	527 X	345	-0-	-182 B	-0-	229	1	75	2	N	37				322
						41	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19				341

MARACHE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254186	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5218 - 5230				
08	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	146	168	1		126
09	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	149	168	1		107
10	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	127	154	1		80
11	870 X	709	-0-	-161 B	-0-	530	1	34	2	N	132	176	1		36
						145	9								
12	868 X	706	-0-	-162 B	-0-	405	1	132	2	N	154	174	1		16
						169	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	160				176

TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 1325 - 1338				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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

TELARANA (FRIO 4400)		88716 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
C & E OPERATING, INC.		120079								
SCHMIDT		WELL #: 3		RRCID -> 174451	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4480	- 4482		
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-

TELFERNER (2000)		88732 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
HEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 250555	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 1743	- 1744		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2195	- 2197		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2146	- 2150		
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-

TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2491	- 2497		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5007	PERF. 4390	- 4395		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345							
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647
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		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-	

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 4478 - 4482
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-	

HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
HEWITT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4166 - 4172
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-	

TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
FIMBEL, EDWIN C.		WELL #:		1	RRCID ->	211146	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 1151 - 1154
08	1087	N	1087	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	
09	853	N	853	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
10	1023	N	197	-0-	-826	197	2	N	-0-	-0-	
11	1050	N	505	-0-	-545	505	2	N	-0-	-0-	
12	868	N	403	-0-	-465	403	2	N	-0-	-0-	
*01	305	N	305	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	

TELFERNER, NORTH (1330)				88734 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:		2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1314 - 1322
08	465	N	189	-0-	-276	189	2	N	-0-	-0-	
09	423	N	423	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	
10	310	N	108	-0-	-202	108	2	N	-0-	-0-	
11	205	N	205	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
*12	517	N	517	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
*01	531	N	531	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
BUHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 2239 - 2241				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
HEWITT		WELL #: 6		RRCID -> 255196		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2709 - 2714				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030												
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945												
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704 - 3712				
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-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3694 - 3696				
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-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2714 - 2780				
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-

TERRELL POINT (2800)		88880 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: 7		RRCID -> 179819		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897				
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600)		88880 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 097113		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617				
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-

TERRELL POINT (3900)		88880 364		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
A & D EXPLORATION COMPANY		000202										
LEWIS, K. M. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 004308		COMPL. DATE 04/15/1950		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TERRELL, ET TA, -A-		WELL #: 5		RRCID -> 004307		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884				
08	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7 9	N	6		26
09	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4 9	N	4		30
10	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3 9	N	3		33
11	2640 #	2456	-0-	-184	-0-	2452	2	4 9	N	4		37
12	3131 #	2709	-0-	-422	-0-	2707	2	2 9	N	2		39
*01	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1 9	N	1		40

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

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-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

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-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

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

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901
SWANSON ET AL												
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-

RHODE, D.W.		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY		905005		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794
REAGAN, L. 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-

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY		905005		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815
REAGAN, L. 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157
REAGAN GAS UNIT												
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-

SIMS, JIM		784151		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
HINES, E. A.		784151		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667
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-

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PEGASUS OPERATING, INC.		650621		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A
CLEMENT, G. S.												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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		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-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

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		3007 X	2083	-0-	-924	-0-	2070	2	13	9	N	12					132
09		2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2875	2	13	9	N	12					144
10		3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2346	2	34	9	N	31	167	1			8
11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3082	2	35	9	N	32					40
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3258	2	44	9	N	40					80
01		2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	1419	2	107	9	N	97	169	1			8

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

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		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-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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		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-

TEXANA, N. (FRIO 6240)		89086 105		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC.		358750									
VANCE, JOHN T.		WELL #:		2 T		RRCID -> 038624		COMPL. DATE 02/23/1966			
								TOTAL DEPTH 7208			
								PERF. 6234 - 6239			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
FRANKLIN-VANCE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994			
								TOTAL DEPTH 7210			
								PERF. 6860 - 6862			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
SIMONS, T. K.		WELL #:		1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997			
								TOTAL DEPTH 7001			
								PERF. 5520 - 5524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009											

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
SIMONS, T. K.		WELL #:		1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001			
								TOTAL DEPTH 5892			
								PERF. 5200 - 5210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
MENEFFEE		WELL #:		7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995			
								TOTAL DEPTH 7240			
								PERF. 5854 - 5858			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

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	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	465	1	4279	2	N	-0-				107
09	12000	7020	-0-	-4980	-0-	450	1	6570	2	N	-0-				107
10	9672 #	6771	-0-	-2901	-0-	465	1	6306	2	N	-0-				107
11	9360 #	5892	-0-	-3468	-0-	450	1	5442	2	N	-0-				107
12	9672 #	6393	-0-	-3279	-0-	465	1	5928	2	N	-0-				107
01	7254 #	3717	-0-	-3537	-0-	3625	2	92	9	N	84				191

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HUNT OIL COMPANY 416330
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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	2573 X	2527	-0-	-46 B	-0-	177	1	2350	3	N	-0-				33
09	2760 X	1209	-0-	-1551 B	-0-	90	1	1119	3	N	-0-				33
10	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-				33
11	3930 X	405	-0-	-3525 B	-0-	52	1	353	3	N	-0-				33
12	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-				33
01	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

08	3410 X	3366	-0-	-44 B	-0-	235	1	3131	3	N	-0-				4
09	3300 X	3272	-0-	-28 B	-0-	242	1	3030	3	N	-0-				4
10	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	457	1	2966	3	N	-0-				4
11	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	445	1	3030	3	N	-0-				4
12	3379 X	3277	-0-	-102 B	-0-	552	1	2725	3	N	-0-				4
01	3410 X	3105	-0-	-305 B	-0-	668	1	2437	3	N	-0-				4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

08	30078 X	8351	-0-	-21727	-0-	8351	2			N	-0-				-0-
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-				-0-
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-				-0-
11	2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	526	-0-	-1923	-0-	526	2			N	-0-				-0-
01	2449 X	318	-0-	-2131	-0-	318	2			N	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

08	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	600	1	4929	2	N	-0-				-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	587	1	4909	2	N	-0-				-0-
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	540	1	5096	2	N	-0-				-0-
11	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	583	1	4825	2	N	-0-				-0-
12	5580 X	5527	-0-	-53	-0-	617	1	4910	2	N	-0-				-0-
01	5580 X	3838	-0-	-1742	-0-	415	1	3423	2	N	-0-				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		2945 X	2486	-0-	-459	-0-	270 1	2216 2		N	-0-			-0-
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	283 1	2373 2		N	-0-			-0-
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	246 1	2320 2		N	-0-			-0-
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	287 1	2373 2		N	-0-			-0-
12		2759 N	2436	-0-	-323	-0-	272 1	2164 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	4480	-0-	1380	1380	484 1	3996 2		N	-0-			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
KESELING A-64 WELL #: 1 RRCID -> 221413 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13989 PERF.12031 - 13756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		1457 X	4	-0-	-1453	-0-	4 2			N	-0-	71 1		-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01		4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12 1		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012

JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		6603 X	6152	-0-	-451	-0-	635 1	5486 3	Y	Y	28	52 1	1 8	55
09		6390 X	5385	-0-	-1005	-0-	638 1	4692 3	Y	Y	50			105
10		6603 X	4706	-0-	-1897	-0-	55 9	279 1	Y	Y	36			141
11		6240 X	3611	-0-	-2629	-0-	40 9	186 1	Y	Y	69			210
12		6448 X	4063	-0-	-2385	-0-	76 9	376 1	Y	Y	31			241
01		6138 X	4363	-0-	-1775	-0-	34 9	268 1	Y	Y	10			251
							11 9							

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)		89249 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.		945936							
JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 232258		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)		89249 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 237709		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12618 - 12628			
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	37417	5766	-0-	-31651	11060	598 1	5162 3	Y	5	89 1	32
09	26400 #	8903	-0-	-17497	-0-	1064 1	7827 3	Y	11		43
10	27280 #	2767	-0-	-24513	-0-	165 1	2600 3	Y	2		45
11	14640 #	-0-	-0-	-14640	-0-			Y	-0-		45
12	15128 #	1607	-0-	-13521	-0-	150 1	1457 3	Y	-0-		45
*01	19448 R	19448	-0-	-0-	-0-	1199 1	18248 3	Y	1		46

THE RAPTURE (12700 SAND)		89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 185660		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556			
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	15624 X	7125	-0-	-8499	-0-	740 1	6385 3	Y	-0-		-0-
09	15120 X	49	-0-	-15071	-0-	6 1	43 3	Y	-0-		-0-
10	16461 X	9658	-0-	-6803	-0-	577 1	9081 3	Y	-0-		-0-
11	15930 X	9125	-0-	-6805	-0-	481 1	8644 3	Y	-0-		-0-
12	16461 X	12366	-0-	-4095	-0-	1154 1	11212 3	Y	-0-		-0-
*01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	824 1	12543 3	Y	-0-		-0-

JACOBS RANCH		89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		945936									
		WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632			
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	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	515 1	4447 3	Y	-0-	18 1	3
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	538 1	3957 3	Y	-0-		3
10	3348 X	1950	-0-	-1398	-0-	117 1	1833 3	Y	-0-		3
11	4800 X	1194	-0-	-3606	-0-	63 1	1131 3	Y	-0-		3
12	4960 X	4021	-0-	-939	-0-	375 1	3646 3	Y	-0-		3
01	4960 X	2419	-0-	-2541	-0-	149 1	2270 3	Y	-0-		3

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 210769		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084			
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	1054 X	202	-0-	-852 B	-4922	201 2	1 9	N	1		114
09	390 X	411	-0-	21 B	-4901	403 2	8 9	N	7		121
10	341 X	228	-0-	-113 B	-4901	228 2		N	-0-		121
11	300 X	125	-0-	-175 B	-4901	125 2		N	-0-		121
12	434 X	66	-0-	-368 B	-4901	66 2		N	-0-		121
01	434 X	43	-0-	-391 B	-4901	43 2		N	-0-		121

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797									
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	9030 - 9068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-920				N	-0-			44
09	210 X	-0-	-0-	-210 B	-920				N	-0-			44
10	0 X	38	-0-	38 B	-882	38	2		N	-0-			44
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-882				N	-0-			44
12	0 X	2	-0-	2 B	-880	2	2		N	-0-			44
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880				N	-0-			44

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		2			RRCID ->	220079	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9579 - 9594
MARTIN UNIT		WELL #:		2										
08	62 X	4	-0-	-58 B	-0-	4	2		N	-0-			103	
09	185 X	185	-0-	-0- B	-0-	95	2	90	9	N	82	185	1	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	45 X	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	186 X	100	-0-	-86 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
01	186 X	60	-0-	-126 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		3			RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9564 - 9580
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3										
08	8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	363	1	7975	2	N	-0-			48
09	11361 X	11361	-0-	-0- B	-0-	389	1	10840	2	N	120	168	1	-0-
10	1209 X	388	-0-	-821 B	-0-	132	2	64	9	N	58			58
11	8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-	194	1	8278	2	N	26			84
12	7409 X	6751	-0-	-658 B	-0-	259	1	6457	2	N	32			116
01	7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-	35	9	175	1	N	-0-			116

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		1			RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1										
08	6820 X	3097	-0-	-3723 B	-0-	1190	1	1865	2	N	38			117
09	6600 X	3060	-0-	-3540 B	-0-	42	9	1152	1	N	100	176	1	41
10	6789 X	5902	-0-	-887 B	-0-	110	9	1190	1	N	12			53
11	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	13	9	1152	1	N	161	178	1	36
12	6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	177	9	1190	1	N	71			107
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	78	9	1190	1	N	115	177	1	45
						127	9							

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)		89275 500		10			RRCID ->	249540	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9816 - 9828
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
COLLIER G. U.		WELL #:		10										
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-

THIGPEN (CATAHOULA)			89359 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC			685816									
HRP			WELL #: 4		RRCID -> 270981		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2901 - 2916	
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		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-

THOMASTON (WILCOX 7800)			89509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449									
SCOTT			WELL #: 1		RRCID -> 192653		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 7860 - 8916	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

THOMASTON (WILCOX 8750)			89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449									
SCOTT			WELL #: 1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 8822 - 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-

THOMASTON (YEGUA 4800)			89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449									
MCKINNEY, RICKI			WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415		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-

JT B OIL COMPANY, INC.			448043									
HOTZ, VAL			WELL #: 1		RRCID -> 158280		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 4850 - 4858	
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1	N	-0-		30
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1	N	-0-		30
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		30
11	1170	N	57	-0-	-1113	-0-	57	1	N	-0-		30
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		30
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-		30

THOMASTON (YEGUA 4900)		89509 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
HOTZ, VAL GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	124421	COMPL. DATE	04/08/1987	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 4924 - 4931	
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	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1395 1	3 9	N	3	115
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762 1	3 9	N	3	118
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 1	2 9	N	2	120
11	1350 N	508	-0-	-842	-0-	506 1	2 9	N	2	122
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 1		N	-0-	122
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1		N	-0-	122

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.		127449								
CARTER, A. J. III		WELL #:	1	RRCID ->	117081	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	5280 PERF. 5200 - 5208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMASTON (YEGUA 5230)		89509 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
LENTZ		WELL #:	1 T	RRCID ->	215073	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408 PERF. 5180 - 5194	
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-

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
SCHULZ UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	165379	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	14800 PERF.13120 - 13320	
08	5983 X	3396	-0-	-2587	-0-	3396 3		N	-0-	-0-
09	5280 X	4615	-0-	-665	-0-	4615 3		N	-0-	-0-
10	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4975 3		N	-0-	-0-
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3		N	-0-	-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3		N	-0-	-0-
*01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3		N	-0-	-0-

SCHULZ		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		665748								
		WELL #:	3H	RRCID ->	169011	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	17064 PERF.13120 - 17064	
08	4898 X	929	-0-	-3969	-0-	929 3		N	-0-	-0-
09	3000 X	946	-0-	-2054	-0-	946 3		N	-0-	-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	-0-
11	990 X	653	-0-	-337	-0-	653 3		N	-0-	-0-
12	992 X	877	-0-	-115	-0-	877 3		N	-0-	-0-
01	1829 X	903	-0-	-926	-0-	903 3		N	-0-	-0-

SCHULZ, H.		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		665748								
		WELL #:	4H	RRCID ->	172420	COMPL. DATE	12/24/1998	TOTAL DEPTH	13341 PERF.13000 - 13340	
08	5642 X	4860	-0-	-782	-0-	4860 3		N	-0-	-0-
09	5460 X	981	-0-	-4479	-0-	981 3		N	-0-	-0-
10	4929 X	2645	-0-	-2284	-0-	2645 3		N	-0-	-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3		N	-0-	-0-
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3778 3		N	-0-	-0-
01	4867 X	2943	-0-	-1924	-0-	2943 3		N	-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SCHULZ, H. J. //CONT.// 665748															
WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3				N	-0-			-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3				N	-0-			-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3				N	-0-			-0-
11	90 X	65	-0-	-25	-0-	65	3				N	-0-			-0-
12	496 X	31	-0-	-465	-0-	31	3				N	-0-			-0-
01	558 X	26	-0-	-532	-0-	26	3				N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ															
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836															
08	8742 X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3				N	-0-			-0-
09	8040 X	7901	-0-	-139	-0-	7901	3				N	-0-			-0-
10	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3				N	-0-			-0-
11	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3				N	-0-			-0-
12	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3				N	-0-			-0-
01	8742 X	8683	-0-	-59	-0-	8683	3				N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU															
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805															
08	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3				N	-0-			-0-
09	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3				N	-0-			-0-
10	10757 X	9833	-0-	-924	-0-	9833	3				N	-0-			-0-
11	10410 X	9541	-0-	-869	-0-	9541	3				N	-0-			-0-
12	10757 X	6418	-0-	-4339	-0-	6418	3				N	-0-			-0-
01	10633 X	6839	-0-	-3794	-0-	6839	3				N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886															
08	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	3				N	-0-			-0-
09	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2885	3				N	-0-			-0-
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3				N	-0-			-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3				N	-0-			-0-
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3				N	-0-			-0-
*01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3				N	-0-			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
08	8184 X	6028	-0-	-2156	-0-	6028	3				N	-0-			-0-
09	7920 X	5646	-0-	-2274	-0-	5646	3				N	-0-			-0-
10	7068 X	3680	-0-	-3388	-0-	3680	3				N	-0-			-0-
11	6120 X	4786	-0-	-1334	-0-	4786	3				N	-0-			-0-
12	6014 X	4427	-0-	-1587	-0-	4427	3				N	-0-			-0-
01	6014 X	5703	-0-	-311	-0-	5703	3				N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ															
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
08	3162 X	2271	-0-	-891	-0-	2271	3				N	-0-			-0-
09	2880 X	2038	-0-	-842	-0-	2038	3				N	-0-			-0-
10	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517	3				N	-0-			-0-
11	2640 X	2130	-0-	-510	-0-	2130	3				N	-0-			-0-
12	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	2227	3				N	-0-			-0-
01	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	3				N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638														
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		8184 X	7203	-0-	-981	-0-	7203	3		N	-0-			-0-
09		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3		N	-0-			-0-
10		8742 X	6946	-0-	-1796	-0-	6946	3		N	-0-			-0-
11		8460 X	3213	-0-	-5247	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
12		9393 X	3326	-0-	-6067	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
01		9393 X	3283	-0-	-6110	-0-	3283	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
08		3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
10		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	2839	3		N	-0-			-0-
11		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
01		2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
08		8153 X	7449	-0-	-704	-0-	7449	3		N	-0-			-0-
09		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3		N	-0-			-0-
10		8339 X	7697	-0-	-642	-0-	7697	3		N	-0-			-0-
11		8070 X	7376	-0-	-694	-0-	7376	3		N	-0-			-0-
12		8587 X	7635	-0-	-952	-0-	7635	3		N	-0-			-0-
01		8587 X	7495	-0-	-1092	-0-	7495	3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768														
08		7161 X	5848	-0-	-1313	-0-	5848	3		N	-0-			-0-
09		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7515	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3		N	-0-			-0-
11		6900 X	6145	-0-	-755	-0-	6145	3		N	-0-			-0-
12		7781 X	6073	-0-	-1708	-0-	6073	3		N	-0-			-0-
01		7781 X	3577	-0-	-4204	-0-	3577	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408														
08		4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
09		4530 X	3579	-0-	-951	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
10		4681 X	3443	-0-	-1238	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
11		4530 X	3237	-0-	-1293	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
12		4433 X	3313	-0-	-1120	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
01		4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3508	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558														
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-

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//	89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748								
SINOR RANCH G. U.			WELL #:	4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	13150 - 15497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5146 X	4661	-0-	-485	-0-	4661 3		N	-0-		-0-
09		4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4344 3		N	-0-		-0-
10		4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	3934	-0-	-596	-0-	3934 3		N	-0-		-0-
12		4681 X	3994	-0-	-687	-0-	3994 3		N	-0-		-0-
01		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329 3		N	-0-		-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	13376 - 15906
08		6603 X	5993	-0-	-610	-0-	5993 3		N	-0-		-0-
09		6210 X	5709	-0-	-501	-0-	5709 3		N	-0-		-0-
10		6324 X	5654	-0-	-670	-0-	5654 3		N	-0-		-0-
11		5910 X	5834	-0-	-76	-0-	5834 3		N	-0-		-0-
12		5983 X	5766	-0-	-217	-0-	5766 3		N	-0-		-0-
01		5983 X	5684	-0-	-299	-0-	5684 3		N	-0-		-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)			89904 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720									
HOFFER			WELL #:	1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	1378 - 1384
08		5673 X	5308	-0-	-365	-0-	5308 2		N	-0-		-0-
09		5490 X	5293	-0-	-197	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
10		5673 X	5039	-0-	-634	-0-	5039 2		N	-0-		-0-
11		5130 X	4458	-0-	-672	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
*12		5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534 2		N	-0-		-0-
01		5456 X	4567	-0-	-889	-0-	4567 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
HOFFER			WELL #:	2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353 - 1357
08		6293 X	5907	-0-	-386	-0-	205 1	5702 3	N	-0-		-0-
09		6030 X	5622	-0-	-408	-0-	198 1	5424 3	N	-0-		-0-
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	205 1	5586 3	N	-0-		-0-
11		5730 X	5674	-0-	-56	-0-	198 1	5476 3	N	-0-		-0-
12		5921 X	5767	-0-	-154	-0-	205 1	5562 3	N	-0-		-0-
01		5921 X	5592	-0-	-329	-0-	205 1	5387 3	N	-0-		-0-

TIGER BEND (WILCOX)			89904 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LGDC CORPORATION			500227									
MOLSON			WELL #:	1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8614 - 8624
08		1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-		40
09		1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-		40
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		40
11		25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25 1		N	-0-		40
12		50 X	50	-0-	-0- B	-0-	50 1		N	-0-		40
*01		309 X	309	-0-	-0- B	-0-	150 1	159 2	N	-0-		40

TIGER BEND (WILCOX)		//CONT.// 89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION		//CONT.// 500227										
FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
08	62540 X	62540	-0-	-0- B	-0-	750 1	61584 2	N	187	176 1		150
09	51600 X	36458	-0-	-15142 B	-0-	206 9	35548 2	N	168	282 1	3 8	33
10	53320 X	36616	-0-	-16704 B	-0-	185 9	35637 2	N	185	1 8		217
11	51600 X	33836	-0-	-17764 B	-0-	775 1	32931 2	N	164	357 1	1 8	23
12	53320 X	7162	-0-	-46158 B	-0-	204 9	6957 2	N	27			50
01	53320 X	17777	-0-	-35543 B	-0-	725 1	17324 2	N	94			144

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ATINUM OPERATING, INC.		036059										
SWIERC SWD		WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
LYNE, T. J.		036059										
SWIERC SWD		WELL #: 21		RRCID -> 265640		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ATINUM OPERATING, INC.		036059										
SWIERC G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
08	496 #	-0-	-0-	-496	-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-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T. J.		WELL #: 9		RRCID -> 068693		COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		//CONT.//		90504 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYNE, T. J.-PVOG		WELL #:		6	RRCID ->	191198	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5930 - 5938
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	5549 X	4368	-0-	-1181	-0-		528 1	3840 3	Y	-0-		-0-
09	5490 X	4316	-0-	-1174	-0-		546 1	3770 3	Y	-0-		-0-
10	5673 X	5490	-0-	-183	-0-		626 1	4864 3	Y	-0-		-0-
11	5490 X	3966	-0-	-1524	-0-		489 1	3477 3	Y	-0-		-0-
12	4464 X	3966	-0-	-498	-0-		457 1	3509 3	Y	-0-		-0-
01	5487 X	3720	-0-	-1767	-0-		544 1	3176 3	Y	-0-		-0-

LYNE, T. J.-PVOG		WELL #:		8	RRCID ->	193192	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5954 - 5962
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-

LYNE, T. J.- SOG		WELL #:		2	RRCID ->	203266	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	5942 - 5954
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-

LYNE, T. J.		WELL #:		27	RRCID ->	266109	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6002 - 6008
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-

TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
T. J. LYNE-PVOG		WELL #:		5	RRCID ->	240652	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10408 - 10465
08	62 N	39	-0-	-23	-0-		4 1	29 3	Y	5	2 1	3
							6 9					
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3 1	17 3	Y	15	6 1	12
							17 9					
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	20 3	Y	6	10 1	8
							7 9					
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		3 1	20 3	Y	5	8 1	5
							6 9					
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		5 1	35 3	Y	6	7 1	4
							7 9					
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5 1	32 3	Y	33	27 1	10
							36 9					

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)
ATINUM OPERATING, INC.
SWIERC

90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
036059
WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

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		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-

TOM LYNE, EAST (SLICK)
ATINUM OPERATING, INC.
SWIERC G. U.

90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
036059
WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

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		86584	13339	-0-	-73245	-0-	13306	2	33	9	N	30					139
09		11795 R	11795	-0-	-0-	-0-	11749	2	46	9	N	42					181
10		13020	12470	-0-	-550	-0-	12458	2	12	9	N	11	179	1			13
11		12600	11727	-0-	-873	-0-	11727	2			N	-0-					13
12		13020	9291	-0-	-3729	-0-	9291	2			N	-0-					13
01		13020	10343	-0-	-2677	-0-	10343	2			N	-0-					13

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)
ATINUM OPERATING, INC.
SWIERC G. U.

90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
036059
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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		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-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)
ATINUM OPERATING, INC.
SWIERC G.U.

90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
036059
WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

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		1333 #	1241	-0-	-92	-0-	2	1	1217	2	N	-0-					26
							22	5									
09		1290 #	1095	-0-	-195	-0-	1	1	1076	2	N	4					30
							14	5									
10		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	2	1	1149	2	N	181	175	1			36
							21	5									
11		1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1140	2	77	9	N	70					106
12		1364 #	872	-0-	-492	-0-	4	1	715	2	N	99	169	1			36
							44	5									
01		1364 #	1124	-0-	-240	-0-	12	1	937	2	N	53					89
							117	5									
									58	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867				
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	651 #	406	-0-	-245	-0-	47	1	345	3	Y	13	24	1	13
						14	9							
09	630 #	559	-0-	-71	-0-	63	1	433	3	Y	57	27	1	43
						63	9							
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	46	54	1	35
						51	9							
11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	84	1	596	3	Y	40	48	1	27
						44	9							
*12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	Y	19	28	1	18
						21	9							
01	775 #	623	-0-	-152	-0-	79	1	460	3	Y	76	67	1	27
						84	9							

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026				
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-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 179301		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10068 - 10098				
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412				
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	302	1	2192	3	Y	-0-			-0-
09	2370 X	2143	-0-	-227	-0-	271	1	1872	3	Y	-0-			-0-
10	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	173	1	1347	3	Y	-0-			-0-
11	2400 X	975	-0-	-1425	-0-	120	1	855	3	Y	-0-			-0-
12	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	102	1	783	3	Y	-0-			-0-
01	2480 X	31	-0-	-2449	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y		NO RPT				-0-

LYNE, T.J.		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9352 - 9436				
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U		RRCID -> 150982			COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376			
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	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-		618	1	14324	2	Y	123	178	1	52
							135	9							
09	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-		557	1	11906	2	Y	100			152
							110	9							
10	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-		619	1	12984	2	Y	97	182	1	67
							107	9							
11	12540 X	11896	-0-	-644	-0-		558	1	11228	2	Y	100			167
							110	9							
12	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-		617	1	12235	2	Y	112	172	1	107
							123	9							
*01	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-		621	1	12428	2	Y	115	189	1	33
							127	9							

SCHREINER K. W.		WELL #:		4		RRCID -> 155029			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378			

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-		15	1	338	2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-		14	1	307	2	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		15	1	307	2	N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-		15	1	311	2	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-		16	1	311	2	N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-		14	1	270	2	N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LYNE, T.J.		WELL #:		20LT		RRCID -> 151437			COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A			

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		12	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		12	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		12	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		14	1	99	3	Y	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		15	1	112	3	Y	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		16	1	93	3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		22LT		RRCID -> 155286			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006			

08	INC G-10	4126	-0-	4126	4126		483	1	3509	3	Y	122	146	1	86
							134	9							
09	INC G-10	3745	-0-	3745	7871		461	1	3186	3	Y	89	65	1	110
							98	9							
10	INC G-10	4385	-0-	4385	12256		484	1	3762	3	Y	126	140	1	96
							139	9							
11	INC G-10	3981	-0-	3981	16237		470	1	3344	3	Y	152	156	1	92
							167	9							
*12	20851 X	4614	-0-	-16237	-0-		527	1	4041	3	Y	42	79	1	55
							46	9							
01	4371 X	4012	-0-	-359	-0-		554	1	3237	3	Y	201	180	1	76
							221	9							

LYNE, T.J. - SOG		WELL #:		1		RRCID -> 203353			COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045			

08	6603 X	5057	-0-	-1546	-0-		610	1	4438	3	Y	8	16	1	11
							9	9							
09	5700 X	4238	-0-	-1462	-0-		534	1	3690	3	Y	13	8	1	16
							14	9							
10	5890 X	4916	-0-	-974	-0-		560	1	4356	3	Y	-0-	16	1	-0-
11	5610 X	4961	-0-	-649	-0-		612	1	4349	3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5233	-0-	-564	-0-		603	1	4630	3	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4353	-0-	-700	-0-		636	1	3717	3	Y	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(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-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K. W.		WELL #:		F 2L	RRCID ->	157505	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 10072
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LYNE, T. J. - SOG		WELL #:		3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10802 - 10813
08	5735 X	4972	-0-	-763	-0-	598	1	4344	3	Y	27	20 1 12
09	5550 X	4532	-0-	-1018	-0-	573	1	3959	3	Y	-0-	12 1 -0-
10	5735 X	5218	-0-	-517	-0-	595	1	4623	3	Y	-0-	-0-
11	5550 X	5004	-0-	-546	-0-	617	1	4387	3	Y	-0-	-0-
*12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	698	1	5365	3	Y	1	1 1 -0-
*01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	854	1	4988	3	Y	17	12 1 5

LYNE, T. J.-SOG		WELL #:		1	RRCID ->	192422	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10668 - 10674
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761				N	NO RPT		-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)				90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889								
TULLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A
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-

TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207 - 2212
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-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID -> 243871	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 2125	- 2164	
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	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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY)				90508 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
YORK E & P, LLC				947242						
KATZFEY		WELL #:		1	RRCID -> 229878	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 2822	- 2823	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889						
T.K.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 3184	- 3187	
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-

TOM OCONNOR				90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		52	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5635	- 5644	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6091	PERF. 5612	- 5627	
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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID -> 158867	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 3920	- 3940	
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-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600 - 5606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710 - 5722
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-

M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649 - 5656
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 - 5654
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-

HEARD, IRA 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	271334	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5750 - 5754
10	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	8246 X	358	-0-	-7888	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (2830)		90534 137		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2834 - 2839
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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 - 2865
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 - 2866
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (3250)				90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3325 - 3331
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-

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	3379 - 3384
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3810 - 3890
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-

TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3516 - 3563
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770 - 3790
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-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558
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	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-
TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 - 3550
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3678 - 3718
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-
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922
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-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914				
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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912				
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-			-0-
09	750 N	114	-0-	-636	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913				
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	1			N	-0-			-0-
09	1560 N	64	-0-	-1496	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968				
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-

TOM OCONNOR (4050)
HILCORP ENERGY COMPANY
HEARD, FANNIE V. W. MRS. 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

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 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-

TOM OCONNOR (4200)
HILCORP ENERGY COMPANY
LAMBERT, M. F. 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

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	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	1			Y	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			Y	-0-					-0-
10	496 N	44	-0-	-452	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
						28	3									
11	510 N	11	-0-	-499	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
						7	3									
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	15	2	Y	-0-					-0-
						37	3									

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

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	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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

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	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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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 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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123			
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-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197			
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-	3 0
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-	-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	72	1	N	-0-	-0-
							14	3			
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	75	1	N	-0-	-0-
							14	3			
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	1	N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121			
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1	N	-0-	-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	1	N	-0-	-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	153	1	N	-0-	-0-
							29	3			
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	289	1	N	-0-	-0-
							53	3			
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	1	N	-0-	-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1	N	-0-	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122	

08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1		N	-0-		-0-
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	495 1		N	-0-		-0-
10	558 N	340	-0-	-218	-0-	282 1	4 2	N	-0-		-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12	527 N	223	-0-	-304	-0-	387 1	5 2	N	-0-		-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188	

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128	

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184	

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124	

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-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534	315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4146 -	4157
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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 -	4158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 -	4190
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4108 -	4121
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-

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 -	4192
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-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 -	4138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 -	4122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 105		RRCID -> 229790		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4138 - 4154								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013																

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139								
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	196	1	3	2	N	-0-					-0-
11	540 N	421	-0-	-119	-0-	351	1	5	2	N	-0-					-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	1			N	-0-					-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124								
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-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

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-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4171 - 4178
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-

TOM OCONNOR (4600)				90534 375	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
THOMAS O'CONNOR -A-		WELL #:		A 9	RRCID ->	208132	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	4510 - 4513
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4800)				90534 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		6	RRCID ->	255691	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4722 - 4760
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1	N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-	3	2	-0-
						44	3					
11	420 N	210	-0-	-210	-0-	175	1	N	-0-	2	2	-0-
						33	3					
12	496 N	171	-0-	-325	-0-	171	1	N	-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4829 - 4840
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	4823 - 483
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4842 - 4883
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-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722			
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4813 - 4825			
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-

TOM O'CONNOR (4900)				90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894			
08	1581 X	704	-0-	-877	-0-	704	1			N	-0-			-0-
09	1530 X	570	-0-	-960	-0-	570	1			N	-0-			-0-
10	1581 X	363	-0-	-1218	-0-	302	1	4	2	N	-0-			-0-
						57	3							
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822			
08	992 X	768	-0-	-224	-0-	768	1			N	-0-			-0-
09	960 X	674	-0-	-286	-0-	674	1			N	-0-			-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
*01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, IRA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885			
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923	-	4930		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901	-	4906		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865	-	4873		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868	-	4874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842	-	4852		
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	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834	-	4943		
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-			-0-
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-			-0-
10	620 X	507	-0-	-113	-0-	-0-	421	1	7	2	N	-0-			-0-
							79	3							
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	9	2	N	-0-			-0-
							109	3							
12	744 X	390	-0-	-354	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
*01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

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	651 X	436	-0-	-215	-0-	436	1			N	-0-				-0-
09	630 X	490	-0-	-140	-0-	490	1			N	-0-				-0-
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	410	1	68	2	N	-0-				-0-
						850	3								
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	380	1	80	2	N	-0-				-0-
						962	3								
*12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1746	1	414	2	N	-0-				-0-
						1456	3								
*01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1074	1	294	2	N	-0-				-0-
						746	3								

CLEMMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

08	1984 X	165	-0-	-1819	-0-	165	1			N	-0-				-0-
09	1920 X	14	-0-	-1906	-0-	14	1			N	-0-				-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

08	899 X	461	-0-	-438	-0-	461	1			N	-0-				-0-
09	870 X	16	-0-	-854	-0-	16	1			N	-0-				-0-
10	837 X	208	-0-	-629	-0-	173	1	2	2	N	-0-				-0-
						33	3								
11	810 X	486	-0-	-324	-0-	405	1	5	2	N	-0-				-0-
						76	3								
12	465 X	283	-0-	-182	-0-	283	1			N	-0-				-0-
*01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-				-0-
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-				-0-
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	787	1	12	2	N	-0-				-0-
						148	3								
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	756	1	10	2	N	-0-				-0-
						141	3								
12	837 X	494	-0-	-343	-0-	494	1			N	-0-				-0-
*01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1			N	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 X	790	-0-	-78	-0-		790 1		N	-0-			-0-
09		840 X	779	-0-	-61	-0-		779 1		N	-0-			-0-
10		868 X	185	-0-	-683	-0-		57 1	10 2	N	-0-			-0-
								118 3						
11		780 X	18	-0-	-762	-0-		5 1	1 2	N	-0-			-0-
								12 3						
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01		806 X	116	-0-	-690	-0-		59 1	16 2	N	-0-			-0-
								41 3						

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

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

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

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-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

08		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279 1		N	-0-			-0-
09		270 X	251	-0-	-19	-0-		251 1		N	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11		319 X	319	-0-	-0-	-0-		87 1	17 2	N	-0-			-0-
								215 3						
*12		463 X	463	-0-	-0-	-0-		223 1	53 2	N	-0-			-0-
								187 3						
01		279 X	206	-0-	-73	-0-		105 1	29 2	N	-0-			-0-
								72 3						

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.// 90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A				
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	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 1		N	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 1		N	-0-			-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	585 1	123 2	N	-0-			-0-
						1473 3						
*12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	1419 1	337 2	N	-0-			-0-
						1184 3						
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	711 1	195 2	N	-0-			-0-
						491 3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894				
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 1		N	-0-			-0-
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566 1		N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	713 X	4	-0-	-709	-0-	4 1		N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976				
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 41		RRCID -> 261105		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: B 25		RRCID -> 176367		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 39		RRCID -> 205812		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 19		RRCID -> 212287	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 4914	-	4926			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 43		RRCID -> 258690	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 4932	-	4945			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 54		RRCID -> 266301	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 5856	PERF. 5026	-	5036			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025)		90534 412		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #: 7		RRCID -> 258691	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4974	-	4984			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 5116	-	5128			
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 210577	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 5084	-	5090			
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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 -	5057	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4973 -	4992
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-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY				340213									
LAMBERT		WELL #: G 9		RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 -	4000	
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: REFUGIO				
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 8		RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 -	3848	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 -	5113
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5071 -	5079
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 3		RRCID -> 190430		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5085 - 5102
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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	1			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 19		RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5275)		90534 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TOM O'CONNOR "A"		WELL #: 37		RRCID -> 261129		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5220 - 5225
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
H & D OPERATING COMPANY		340213								
LAMBERT		WELL #: G 12		RRCID -> 004496		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 5354		PERF. 5262 - 5270
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//	90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:	6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223	-	5267	
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	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-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:	19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258	-	5290	
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-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:	24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264	-	5282	
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'B'		WELL #:	10	RRCID -> 195374	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275	-	5301	
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-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	125	RRCID -> 234396	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326	-	5333	
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-
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:	17	RRCID -> 263639	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 5306	-	5311	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 109 U		RRCID -> 136937		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013 - WORKOVER TO #02586#109										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 4-T		RRCID -> 137860		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354		
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-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 2G		RRCID -> 195871		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #: A 8		RRCID -> 254174		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 17		RRCID -> 257644		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #: 9		RRCID -> 260559		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 45		RRCID -> 139323		COMPL. DATE 07/23/1991		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382								
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	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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 32		RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358								
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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 99		RRCID -> 267171		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5452								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 03662 04/15/2013																

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 65		RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538								
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-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 22		RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372								
10	7634 X	-0-	-0-	-7634	-0-					N	-0-					-0-
11	20820 X	3628	-0-	-17192	-0-	3026	1	41	2	N	-0-					-0-
						561	3									
12	21514 X	1779	-0-	-19735	-0-	1779	1			N	-0-					-0-
*01	21514 X	7733	-0-	-13781	-0-	7733	1			N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #: 71		RRCID -> 271491		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623								
09	673 X	NO RPT	-0-	-673	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-
01	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5410)		90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 180778		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 -	5362	
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 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-

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476 -	5483	
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-

HEARD, CLEMMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440 -	5446	
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:	14	RRCID ->	261902	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5458 -	5464
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-											

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790 -	3820	
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-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	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-

O'CONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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	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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	725 R	725	-0-	-0-	-0-	616	1	8	2	N	-0-			-0-
						101	3							
*12	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	1			N	-0-			-0-
*01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			N	-0-			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423						
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429						
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436						
*08	603	886	-0-	283	283	794	1	7	2	N	-0-			-0-
						85	3							
09	6030	5185	-0-	-845	-0-	4412	1	55	2	N	-0-			-0-
						718	3							
*10	6231	4317	-0-	-1914	-0-	3586	1	53	2	N	-0-			-0-
						678	3							
*11	6030	3321	-0-	-2709	-0-	2769	1	37	2	N	-0-			-0-
						515	3							
12	6231	830	-0-	-5401	-0-	830	1			N	-0-			-0-
01	6231	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-

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

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 - 5464	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 - 5592	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718 - 5722	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 - 3925	
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:	21	RRCID ->	263021	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5723 - 5729	
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	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-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

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

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (6600) 90534 925 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 257657 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6462 - 6472

08	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2013

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

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-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 234216	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 7944	-		7950
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 214		RRCID -> 260633	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8007	-		8012
08	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1470 1	N	-0-		-0-
09	1560 X	1438	-0-	-122	-0-	1438 1	N	-0-		-0-
10	1581 X	334	-0-	-1247	-0-	103 1	N	-0-	17 2	-0-
						214 3				
11	1410 X	34	-0-	-1376	-0-	9 1	N	-0-	3 2	-0-
						22 3				
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
01	1488 X	209	-0-	-1279	-0-	106 1	N	-0-	29 2	-0-
						74 3				

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 11239	PERF. 7888	-		7910
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-

TOM O'CONNOR (8000, WEST)				90534 992	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
M. F. LAMBERT		WELL #: 214		RRCID -> 255911	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8083	-		8099
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-

TOMCAT (OLMOS)				90630 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
EOG RESOURCES, INC.				253162						
MAGGIE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 240168	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 13247	PERF. 13865	-		14030
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2013	-	PLUGGED 08-13-2013				

TOPSY (3900)				90734 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC				886209						
GOFF		WELL #: 2		RRCID -> 198459	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3940	-		3942
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-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

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			-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-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

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	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-

TORO GRANDE (7700 YEGUA) 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
MEEK WELL #: 3D RRCID -> 124082 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3420 - 3440

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 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-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

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	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-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

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	2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	236 1	2592 2	N	136	187 1		236
09	2850 #	2744	-0-	-106	-0-	150 9	2349 2	N	141	187 1		190
10	2945 #	2383	-0-	-562	-0-	155 9	2150 2	N	72			262
11	2880 #	1342	-0-	-1538	-0-	154 1	1127 2	N	18			280
12	2976 #	404	-0-	-2572	-0-	79 9	390 2	N	5			285
01	2976 #	1688	-0-	-1288	-0-	195 1	1371 2	N	25			310
						20 9						
						8 1						
						6 9						
						28 9						

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 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-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

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

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214

08	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	24608	2	174	9	N	158	145	1	186
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15217	2	111	9	N	101	172	1	115
10	10788 X	9971	-0-	-817	-0-	9905	2	66	9	N	60			175
11	15750 X	3967	-0-	-11783	-0-	3914	2	53	9	N	48	174	1	49
12	16275 X	2523	-0-	-13752	-0-	2504	2	19	9	N	17			66
*01	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	28657	2	372	9	N	338	360	1	44

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

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	3736	3736	-0-	-0-	-0-	77 1	3659 2	N	-0-			183
09	7649	7649	-0-	-0-	-0-	183 1	7466 2	N	-0-			183
10	9737	9737	-0-	-0-	-0-	183 1	9554 2	N	-0-	155 1		28
11	9085	9085	-0-	-0-	-0-	164 1	8774 2	N	134			162
						147 9						
12	9971	9971	-0-	-0-	-0-	200 1	9721 2	N	45	171 1		36
						50 9						
*01	8899	8899	-0-	-0-	-0-	194 1	8701 2	N	4			40
						4 9						

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FULLER, ANCIL T. 288583
 DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

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-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GENESIS WELL SERVICE 300210
 MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BURNS, KITTIE WELL #: 1 RRCID -> 109150 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 7195 - 7201

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M		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

TREY PET. I		//CONT.//		91079 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
BURNS, KITTY				WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		100		N	-0-	39
09	14B DENY	30	-0-	30		130	30 3	N	-0-	39
10	14B DENY	21	-0-	21		151	21 3	N	-0-	39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)				91677 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
ROBINSON				WELL #:	5B	RRCID ->	190259	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-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-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217						
PETTUS I.S.D.				WELL #:	1	RRCID ->	161778	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1237 - 1240
08	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013										

SHINN RANCH				777330						
SHINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	134424	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231
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-

TULETA (FRIO 2400)				91677 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336						
DOUGHERTY A				WELL #:	2	RRCID ->	270611	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425
08	0 W	874	-0-	874		7123	874 2	N	-0-	-0-
09	0 W	705	-0-	705		7828	705 2	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		7828		N	-0-	-0-
11	0 W	365	-0-	365		8193	365 2	N	-0-	-0-
12	0 W	157	-0-	157		8350	157 2	N	-0-	-0-
01	0 W	110	-0-	110		8460	110 2	N	-0-	-0-

TULETA (YEGUA 4060)				91677 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
MARTINSON				WELL #:	2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872
08	6510 X	6441	-0-	-69		-0-	899 1	5542 2	N	-0-
09	6270 X	6189	-0-	-81		-0-	904 1	5285 2	N	-0-
10	6627 X	6627	-0-	-0-		-0-	1215 1	5412 2	N	-0-
11	6240 X	5848	-0-	-392		-0-	1026 1	4822 2	N	-0-
12	6448 X	5730	-0-	-718		-0-	729 1	5001 2	N	-0-
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448		-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (YEGUA 4060)		//CONT.//		91677 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124							
MARTINSON		WELL #:		1	RRCID -> 185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885 - 3891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		992 X	830	-0-	-162	-0-	116 1	714 2	N	-0-	91
09		780 X	694	-0-	-86	-0-	101 1	593 2	N	-0-	91
10		837 X	784	-0-	-53	-0-	144 1	640 2	N	-0-	91
11		810 X	734	-0-	-76	-0-	129 1	605 2	N	-0-	91
12		837 X	624	-0-	-213	-0-	79 1	545 2	N	-0-	91
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	91

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687								
STAPLES, J. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4039 - 4056
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-

STAPLES, J. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4018 - 4025
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8570 - 8575
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	179
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	179
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	179
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	179
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-	179
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	179

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687								
STAPLES		WELL #:		1	RRCID -> 219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8834 - 8838
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY)		91682 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
BETA OIL CORPORATION		068314								
FOSTER		WELL #:		1S	RRCID -> 173307	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 4282 - 4292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)														
INLAND OCEAN, INC.														
DIRKS - MAYFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		806 X	702	-0-	-104	-0-	153 1	549 3	N	N	-0-			35
09		720 X	678	-0-	-42	-0-	116 1	562 3	N	N	-0-			35
10		744 X	719	-0-	-25	-0-	134 1	585 3	N	N	-0-			35
11		690 X	598	-0-	-92	-0-	42 1	556 3	N	N	-0-			35
12		713 X	650	-0-	-63	-0-	68 1	582 3	N	N	-0-			35
*01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	86 1	670 3	N	N	-0-			35

DIRKS														
WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456														
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	259 1	930 3	N	N	-0-			34
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	185 1	898 3	N	N	-0-			34
10		1240 N	907	-0-	-333	-0-	169 1	738 3	N	N	-0-			34
11		1140 N	764	-0-	-376	-0-	53 1	711 3	N	N	-0-			34
12		1116 N	773	-0-	-343	-0-	81 1	692 3	N	N	-0-			34
01		899 N	800	-0-	-99	-0-	90 1	710 3	N	N	-0-			34

TULETA, SOUTH (1210)														
INLAND OCEAN, INC.														
MUTCHLER-ROTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201														
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-

TULETA, SOUTH (1250)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)														
INLAND OCEAN, INC.														
WITHERS														
WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149														
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	160 1	575 3	N	N	-0-			63
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	116 1	567 3	N	N	-0-			63
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	124 1	541 3	N	N	-0-			63
11		720 N	497	-0-	-223	-0-	35 1	462 3	N	N	-0-			63
12		713 N	517	-0-	-196	-0-	54 1	463 3	N	N	-0-			63
01		651 N	568	-0-	-83	-0-	64 1	504 3	N	N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-			23
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	85	1	416	3	N	-0-			23
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	102	1	443	3	N	-0-			23
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	33	1	437	3	N	-0-			23
12	527 N	302	-0-	-225	-0-	31	1	271	3	N	-0-			23
01	558 N	173	-0-	-385	-0-	20	1	153	3	N	-0-			23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-			58
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	65	1	379	2	N	-0-			58
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	N	-0-			58
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	77	1	362	2	N	-0-			58
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	N	-0-			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	2	N	-0-			194
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	182	1	1069	2	N	-0-			194
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	224	1	997	2	N	-0-			194
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	172	1	806	2	N	-0-			194
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	123	1	840	2	N	-0-			194
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	761	2	N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	131	1	765	2	N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	161	1	719	2	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	126	1	593	2	N	-0-			-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3131 - 3137
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	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	212 1	1308 2	N	-0-	-0-		
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	205 1	1200 2	N	-0-	-0-		
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	274 1	1218 2	N	-0-	-0-		
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	210 1	986 2	N	-0-	-0-		
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	150 1	1027 2	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
CANNAN, MORRIS				129030								
ROTH, ROSA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529 - 7536
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-		

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124		CAPACITY			CNTY: BEE			
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	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-		

WEST TULETA OPERATING CORP.				910460		CAPACITY			CNTY: BEE			
WTU HALL		WELL #:		5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530
08	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	3104 1	4121 3	N	-0-			12
09	6300 X	3422	-0-	-2878	-0-	718 1	2704 3	N	-0-	12	1	-0-
10	5797 X	3659	-0-	-2138	-0-	1223 1	2436 3	N	-0-			-0-
11	6990 X	4354	-0-	-2636	-0-	2273 1	2081 3	N	-0-			-0-
12	7223 X	3530	-0-	-3693	-0-	1224 1	2306 3	N	-0-			-0-
01	7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	1673 1	4308 3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460								
WTU ROBINSON		WELL #:		5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000 - 8022
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	311 1	412 3	N	27			141
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	125 1	473 3	N	26			167
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	235 1	467 3	N	28			195
11	720 N	610	-0-	-110	-0-	306 1	280 3	N	22			217
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	221 1	416 3	N	33	172	1	78
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	209 1	537 3	N	28			106

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.//										91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.//										910460									
WTU-GILL										WELL #:	1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8210 - 8216
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		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-						50		
09		990 X	954	-0-	-36	-0-	200	1	754	3	N	-0-					50		
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	736	1	1467	3	N	-0-					50		
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	837	1	767	3	N	-0-					50		
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	407	1	768	3	N	-0-					50		
01		2201 N	408	-0-	-1793	-0-	114	1	294	3	N	-0-					50		

TULETA, WEST (VICKSBURG F)										91685 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										703124									
STAUSS-NELSON										WELL #:	1	RRCID ->	184290	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						59		

TULETA, WEST (VICKSBURG G)										91685 475	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										703124									
HALL, IMOGENE										WELL #:	6 U	RRCID ->	114166	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2834 - 2846
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												-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-		

ROBINSON										WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						17		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						17		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						17		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						17		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						17		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						17		

STAUSS-NELSON										WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												-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-		

STAUSS										WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-		

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866
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		1240 #	634	-0-	-606 B	-1066	89 1	545 2	N	-0-		71
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-876	CANCELLED UNDERAGE ->	-190					
09		1200 #	670	-0-	-530 B	-1406	98 1	572 2	N	-0-		71
10		1240 #	686	-0-	-554 B	-1960	126 1	560 2	N	-0-		71
11		1200 #	632	-0-	-568 B	-2528	110 1	522 2	N	-0-		71
12		992 #	569	-0-	-423 B	-2951	72 1	497 2	N	-0-		71
01		682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-3633			N	NO RPT		71

TULETA, WEST (3300)				91685 767	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE		
DIRNETT, INC.				220847								
RAPP		WELL #:		4	RRCID ->	213240	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3411 - 3416

08		965 R	965	-0-	-0-	415 1	550 3	N	-0-			-0-
09		870 #	837	-0-	-33	176 1	661 3	N	-0-			-0-
10		899 #	547	-0-	-352	183 1	364 3	N	-0-			-0-
11		930 #	757	-0-	-173	395 1	362 3	N	-0-			-0-
12		961 #	761	-0-	-200	264 1	497 3	N	-0-			-0-
01		961 #	788	-0-	-173	220 1	568 3	N	-0-			-0-

STAPLES, JAMES W.				814690								
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436

08		1677 N	1677	-0-	-0-	1312 2	365 3	N	-0-			-0-
09		1620 N	1436	-0-	-184	1191 2	245 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1533	-0-	-17	1247 2	286 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1451	-0-	-169	1349 2	102 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1277	-0-	-211	1144 2	133 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570)				91685 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
ENGELKING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	9524 - 9538

08		217 N	173	-0-	-44	173 2		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10		186 N	133	-0-	-53	133 2		N	-0-			-0-
11		180 N	137	-0-	-43	137 2		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*01		432 N	432	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.				910460								
WTU HALL		WELL #:		3	RRCID ->	043324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9520 - 9548

08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-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-

TULETA, WEST (9570)		//CONT.//		91685 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.		//CONT.//		910460									
WTU HALL		WELL #:		4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2480 X	868	-0-	-1612	-0-	373 1	495 3	N		-0-			235
09	1440 X	734	-0-	-706	-0-	152 1	573 3	N		8	113 1		130
						9 9							
10	1271 X	720	-0-	-551	-0-	241 1	479 3	N		-0-			130
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	330 1	302 3	N		-0-			130
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	266 1	501 3	N		-0-			130
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	188 1	485 3	N		-0-			130

TULETA, W. (12910)				91685 859	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620									
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754 - 11764	
08	3534 #	1101	-0-	-2433	-0-	1101 2		N		-0-			292
09	2850 #	1364	-0-	-1486	-0-	1364 2		N		-0-			292
10	2945 #	2618	-0-	-327	-0-	2618 2		N		-0-			292
11	2490 #	2420	-0-	-70	-0-	2420 2		N		-0-			292
12	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N		-0-			292
01	2604 #	1739	-0-	-865	-0-	1739 2		N		-0-			292

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)				91699 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BETA OIL CORPORATION				068314									
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	153420	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8332 - 8360	
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

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8374 - 8388	
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	621 1	5724 2	N		42			169
						46 9							
09	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	552 1	4594 2	N		34			203
						37 9							
10	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	713 1	6222 2	N		51			254
						56 9							
11	6180 X	5496	-0-	-684	-0-	506 1	4951 2	N		35	165 1		124
						39 9							
12	6386 X	4968	-0-	-1418	-0-	506 1	4420 2	N		38			162
						42 9							
01	7006 X	6770	-0-	-236	-0-	690 1	6017 2	N		57			219
						63 9							

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND)				91699 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043									
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	221005	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	16068	PERF.	15750 - 15760	
08	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	78 1	2039 2	N		-0-			-0-
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75 1	1980 2	N		-0-			-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	77 1	2032 2	N		-0-			-0-
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	75 1	1933 2	N		-0-			-0-
12	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	75 1	2016 2	N		-0-			-0-
*01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	528 1	1866 2	N		-0-			-0-

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	225819	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7070 - 7078
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28

SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7004 - 7020
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450								
NPU (PORTER-1)		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7170 - 7224
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-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
08	1891 N	255	-0-	-1636	-0-	31	1	224	3	N	-0-
09	1020 N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	3	N	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	106	1	1072	3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	81	1	617	3	N	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	797	3	N	-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	72	1	635	3	N	-0-
01	713 N	620	-0-	-93	-0-	82	1	538	3	N	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068	
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	622	1	4733	3	N	-0-
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	388	1	5668	3	N	-0-
10	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	1025	1	7434	3	N	-0-
11	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	635	1	6669	3	N	-0-
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	535	1	4465	3	N	-0-
*01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	483	1	3019	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)		91775 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450		WELL #: 103 F		RRCID -> 221626		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7500 - 7510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	13	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	6	1	35	3	Y	1			1
						1	9							
*01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			1

NPU (SCARBOROUGH -2)		9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7248 - 7270				
08	7750 N	6713	-0-	-1037 B	30027	316	1	6397	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30027														
09	7500 N	5973	-0-	-1527 B	28500	321	1	5652	3	N	-0-			-0-
10	7750 N	6511	-0-	-1239 B	27261	342	1	6169	3	N	-0-			-0-
11	7500 N	6829	-0-	-671 B	26590	116	1	6713	3	N	-0-			-0-
12	7750 N	6070	-0-	-1680 B	24910	236	1	5834	3	N	-0-			-0-
*01	7750 N	5432	-0-	-2318 B	22592	225	1	5207	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)		91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450		WELL #: 41 C		RRCID -> 219831		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7300 - 7306		
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450		WELL #: 31		RRCID -> 004557		COMPL. DATE 06/21/1961		TOTAL DEPTH 13633		PERF. 8962 - 8967		
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 X	102	-0-	-518	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	279 X	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY -7)		32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (SMITH-2)		37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8920 - 9015				
08	434 X	405	-0-	-29	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
09	420 X	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
10	465 X	301	-0-	-164	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
11	450 X	242	-0-	-208	-0-	4	1	238	3	N	-0-			-0-
12	465 X	191	-0-	-274	-0-	7	1	184	3	N	-0-			-0-
01	403 X	181	-0-	-222	-0-	7	1	174	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017		
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	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-

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532		
08	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	492	1	3581	3	Y	-0-	-0-		
09	3960 X	3278	-0-	-682	-0-	219	1	3059	3	Y	-0-	-0-		
10	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	440	1	3058	3	Y	-0-	-0-		
11	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	328	1	3293	3	Y	-0-	-0-		
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	458	1	3659	3	Y	-0-	-0-		
01	4061 X	2785	-0-	-1276	-0-	399	1	2386	3	Y	-0-	-0-		

N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474		
08	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	323	1	2456	3	Y	-0-	-0-		
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	202	1	2951	3	Y	-0-	-0-		
10	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	276	1	2002	3	Y	-0-	-0-		
11	3030 X	2451	-0-	-579	-0-	213	1	2238	3	Y	-0-	-0-		
12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	496	1	4137	3	Y	-0-	-0-		
*01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-	-0-		

NPU (RAY 109)		WELL #:		44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9002 - 9012		
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	372	1	7533	3	N	-0-	-0-		
09	7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	325	1	5740	3	N	-0-	-0-		
10	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	447	1	8088	3	N	-0-	-0-		
11	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	133	1	7722	3	N	-0-	-0-		
12	7905 X	6939	-0-	-966	-0-	269	1	6670	3	N	-0-	-0-		
01	7998 X	5444	-0-	-2554	-0-	225	1	5219	3	N	-0-	-0-		

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309		
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-		

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440		
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	457	3	N	-0-	-0-	
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-	-0-	
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-	
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-		
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	4	1	113	3	N	-0-	-0-	
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924
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	4123 X	3334	-0-	-789	-0-	158	1	3176	3	N	-0-	-0-
09	3990 X	2182	-0-	-1808	-0-	118	1	2064	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	165	1	2971	3	N	-0-	-0-
11	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	49	1	2845	3	N	-0-	-0-
12	3348 X	2815	-0-	-533	-0-	110	1	2705	3	N	-0-	-0-
01	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	73	1	1683	3	N	-0-	-0-

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006
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-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059
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-

BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011												

RAY		WELL #:		120	RRCID ->	232139	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10439
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-

RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 - 10112
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450													
NPU (RAY 112)				WELL #: 56	RRCID -> 232873	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9020	- 9107								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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-

NPU (RAY 121)				WELL #: 57	RRCID -> 233422	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8938	- 8952								
08	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-
09	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
10	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
11	1770 X	143	-0-	-1627	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	1829 X	434	-0-	-1395	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	-0-	12085	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #: 62	RRCID -> 233780	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 8964	- 9046								
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-

NPU (O A MUDD 7-A)				WELL #: 60	RRCID -> 233790	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8976	- 9082								
08	8959 X	6158	-0-	-2801	-0-	-0-	285	1	5873	3	N	-0-					-0-
09	8250 X	6393	-0-	-1857	-0-	-0-	337	1	6056	3	N	-0-					-0-
10	8525 X	4916	-0-	-3609	-0-	-0-	253	1	4663	3	N	-0-					-0-
11	6630 X	6569	-0-	-61	-0-	-0-	110	1	6459	3	N	-0-					-0-
12	6851 X	5657	-0-	-1194	-0-	-0-	216	1	5441	3	N	-0-					-0-
01	6603 X	3861	-0-	-2742	-0-	-0-	157	1	3704	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 119)				WELL #: 54	RRCID -> 244745	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9069	- 9072								
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-

NPU (O A MUDD 4A)				WELL #: 46	RRCID -> 246204	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8997	- 9107								
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-

NPU (O A MUDD 8A)				WELL #: 64	RRCID -> 253940	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	- 9026								
08	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
09	1410 X	515	-0-	-895	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
10	1457 X	460	-0-	-997	-0-	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
11	1230 X	377	-0-	-853	-0-	-0-	6	1	371	3	N	-0-					-0-
12	1116 X	289	-0-	-827	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-					-0-
01	713 X	150	-0-	-563	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A
08	T. A.	2922	-0-	2922	6681	134	1	2788	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-	-0-
12	T. A.	129	-0-	129	6810	5	1	124	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	118	-0-	118	6928	5	1	113	3	Y	-0-	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218
08	T. A.	794	-0-	794	9514	88	1	703	3	Y	3	8
09	T. A.	532	-0-	532	10046	58	1	472	3	Y	2	10 1
10	T. A.	1139	-0-	1139	11185	128	1	1009	3	Y	2	2
11	11810 X	625	-0-	-11185	-0-	91	1	532	3	Y	2	4
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	Y	6	6 1
*01	T. A.	369	-0-	369	369	67	1	302	3	Y	-0-	4
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
08	5363 X	2603	-0-	-2760	-0-	127	1	2476	3	N	-0-	-0-
09	5190 X	2406	-0-	-2784	-0-	134	1	2272	3	N	-0-	-0-
10	4681 X	2622	-0-	-2059	-0-	143	1	2479	3	N	-0-	-0-
11	4530 X	1929	-0-	-2601	-0-	34	1	1895	3	N	-0-	-0-
12	4681 X	1267	-0-	-3414	-0-	51	1	1216	3	N	-0-	-0-
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	81	1	1812	3	N	-0-	-0-
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	305	1	6181	3	N	-0-	-0-
09	6060 X	3139	-0-	-2921	-0-	168	1	2971	3	N	-0-	-0-
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	382	1	6915	3	N	-0-	-0-
11	6270 X	6152	-0-	-118	-0-	104	1	6048	3	N	-0-	-0-
12	6479 X	4527	-0-	-1952	-0-	175	1	4352	3	N	-0-	-0-
01	6913 X	5385	-0-	-1528	-0-	222	1	5163	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990		
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 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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450										
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	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-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A		
08	3658 X	2194	-0-	-1464	-0-	255	1	1939	3	Y	-0-			-0-
09	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	173	1	2535	3	Y	-0-			-0-
10	3658 X	2279	-0-	-1379	-0-	276	1	2003	3	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2474	-0-	-706	-0-	215	1	2259	3	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	250	1	2088	3	Y	-0-			-0-
01	2790 X	635	-0-	-2155	-0-	87	1	548	3	Y	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788		
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-			-0-
09	390 N	205	-0-	-185	-0-	13	1	192	3	N	-0-			-0-
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	N	-0-			-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	15	1	166	3	N	-0-			-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	14	1	122	3	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	18	1	120	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	395	-0-	395	395	21	1	374	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	274	-0-	274	669	14	1	260	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	267	-0-	267	936	4	1	263	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	44	-0-	44	980	2	1	42	3	Y	-0-				-0-
*01	1044 X	64	-0-	-980	-0-	3	1	61	3	Y	-0-				-0-

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 - 6816			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-				-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3947	-0-	847	847	177	1	3770	3	N	-0-				-0-
11	847 N	-0-	-0-	-847	-0-					N	-0-				-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835			
08	992 N	837	-0-	-155	-0-	95	1	742	3	N	-0-				-0-
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	42	1	622	3	N	-0-				-0-
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	80	1	596	3	N	-0-				-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	67	1	722	3	N	-0-				-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	3	N	-0-				-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	80	1	514	3	N	-0-				-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782			
08	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	120	1	916	3	Y	-0-				-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	74	1	1081	3	Y	-0-				-0-
10	1023 N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	3	Y	-0-				-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	-0-				-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	3	Y	-0-				-0-
01	992 N	696	-0-	-296	-0-	96	1	600	3	Y	-0-				-0-

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852			
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
09	1050 N	463	-0-	-587	-0-	25	1	438	3	Y	-0-				-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	3	Y	-0-				-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	9	1	521	3	Y	-0-				-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	868	3	Y	-0-				-0-
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	Y	-0-				-0-

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830			
08	796 N	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

NPU (RAY -95)		WELL #:		33	RRCID ->	163133	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6825 - 6845			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450													
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 -	6862
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		992 N	806	-0-	-186	-0-	94 1	712 3	Y	-0-			-0-
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1	787 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	663	-0-	-143	-0-	80 1	583 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	488	-0-	-292	-0-	42 1	446 3	Y	-0-			-0-
12		868 N	551	-0-	-317	-0-	59 1	492 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	520	-0-	-131	-0-	72 1	448 3	Y	-0-			-0-

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997										TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6790 -	6810
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-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997										TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 -	6804
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997										TOTAL DEPTH	7014	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-

TULSITA-WILCOX (7490) 91775 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BEE			
EXCELLONG, INC. 256902													
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 269099 COMPL. DATE 03/14/2012										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6934 -	6940
08		0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	294			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450													
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 -	4436
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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES															
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450															
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652															
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-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450															
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643															
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-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A															
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-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692															
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-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-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450															
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987															
08		5735 X	17	-0-	-5718 B	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
09		5520 X	16	-0-	-5504 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10		5425 X	5	-0-	-5420 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	-0-			-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 X	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996															
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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11160 X	10050	-0-	-1110 B	-0-	465	1	9585	3	N	-0-			-0-
09	10290 X	8954	-0-	-1336 B	-0-	472	1	8482	3	N	-0-			-0-
10	10633 X	7275	-0-	-3358 B	-0-	375	1	6900	3	N	-0-			-0-
11	9720 X	8755	-0-	-965 B	-0-	146	1	8609	3	N	-0-			-0-
12	10044 X	6597	-0-	-3447 B	-0-	252	1	6345	3	N	-0-			-0-
01	10044 X	1332	-0-	-8712 B	-0-	54	1	1278	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

08	T. A.	5360	-0-	5360	5360	253	1	5107	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5360					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5360					N	-0-			-0-
11	5360	-0-	-0-	-5360	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4867	2358	-0-	-2509	-0-	98	1	2260	3	N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 FAUCETTE, E. W. 263647
 OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

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-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

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-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
 TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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-

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
MIDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3756 - 3762			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
ROYAL		WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3768 - 3771			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
DOUBLE SEVENS		WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3743 - 3748			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
TYNAN, EAST (FRIO 3420)		92215 334		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
KINGFISH GATHERING LLC		466550										
KIRCHER		WELL #:	1R	RRCID ->	190721	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	3521 PERF. 3410 - 3420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	153	167	1	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	228	150	1	96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	293	313	1	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	334	311	1	99
TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
JOSTES		WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4801 - 4804			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
KIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	157870	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4818 - 4820			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774														
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811								
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-					183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774														
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TYNAN, EAST (2240) //CONT.// 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
 JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

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	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-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PHERE OPERATING INC 661598
 LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

08	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

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-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

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

UNA WEST (6700)		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
OSYKA PERMIAN, LLC		628108														
JONES, F. E.		WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698								
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-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728								
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-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250)		93268 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ZENENERGY, INC.		950615														
VAUGHN, G.		WELL #: 1		RRCID -> 215896		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13254 - 13277								
08	4929 X	3871	-0-	-1058	-0-	3871	2			N	-0-					5
09	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-					5
10	4464 X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	2			N	-0-					5
11	4320 X	3472	-0-	-848	-0-	3472	2			N	-0-					5
12	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-					5
01	3875 X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-					5

VAUGHN, G.		WELL #: 2		RRCID -> 222503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890								
08	4929 X	4312	-0-	-617	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	3176	-0-	-1594	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	3802	-0-	-1468	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	2275	-0-	-2825	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	2232	-0-	-3038	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	1073	-0-	-3236	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

SALYER A-926		WELL #: 1		RRCID -> 229897		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978								
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					198
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					198
10	1054 X	446	-0-	-608	-0-	446	2			N	-0-					198
11	1020 X	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					198
12	1426 X	285	-0-	-1141	-0-	285	2			N	-0-					198
01	1426 X	167	-0-	-1259	-0-	167	2			N	-0-					198

VICTORIA STEWARDSHIP RESOURCES		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
AGNES WEST		819614														
WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682										
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	98	1	103	2	N	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA		//CONT.//		93725 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA								
WALTER EXPLORATION COMPANY				895231											
RUSCHHAUPT				WELL #: 6	RRCID -> 200169	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	1944 -	1948					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSCHHAUPT				WELL #: 7	RRCID -> 200175	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF.	2513 -	2516					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VICTORIA (4000)				93725 440	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
R & S SERVICES				687500											
DEAVERS, D. F. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 034390	COMPL. DATE 11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	4054 -	4064					
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-

VICTORIA (4500)				93725 715	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
WOOLDRIDGE OIL & GAS				940466											
FROMME-VOGT				WELL #: 1	RRCID -> 004590	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH	5320 PERF.	3540 -	3595					
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-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)				93726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
MONTEREY OIL COMPANY				577320											
PIEGSA, P.				WELL #: 1	RRCID -> 004591	COMPL. DATE 12/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	4052 -	4056					
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-

VIC-WITT (3300)				93736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
LENTZ				WELL #: 1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408 PERF.	3246 -	3252					
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-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158719		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592			
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	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-
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794			
08	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	132	1	1130	2	N	-0-
09	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	138	1	1105	2	N	-0-
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	108	1	1056	2	N	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	120	1	1317	2	N	-0-
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	18	1	1725	2	N	-0-
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	11	1	1209	2	N	-0-
VIDAURI, NORTH (2950)		93743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 236837		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962			
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-
VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-T		RRCID -> 236838		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224			
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-
VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 242785		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIDAURI, NORTH (6400)		93743 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 250674		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6342 - 6350			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

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	609 X	-0-	-0-	-609	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 386310
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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-

VANCE, S.R. 881498
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

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-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

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-

VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752										
APPLING FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	230800	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12504 PERF. 3990 - 4000			
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		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-
VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2893 - 2896			
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-
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3026 - 3030			
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-
HARVEY, J.H. ESTATE		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		582558										
		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2895 - 2900			
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-
VIENNA (FRIO 3250)		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164646	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 3154 - 3166			
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-
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC.		003648										
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634 PERF. 3244 - 3252			
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-

VIENNA (FRIO 3300) //CONT.// 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

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

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

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-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

08	INC G-10	4383	-0-	4383	4383	291	1	3822	3	Y	245	210	1	71
						270	9							
09	INC G-10	4510	-0-	4510	8893	329	1	3860	3	Y	292	291	1	72
						321	9							
10	15515 X	6622	-0-	-8893	-0-	376	1	5987	3	Y	235	268	1	39
						259	9							
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	417	1	4839	3	Y	135	141	1	33
						149	9							
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	374	1	5144	3	Y	186	169	1	50
						205	9							
01	6634 X	4962	-0-	-1672	-0-	314	1	4413	3	Y	214	197	1	67
						235	9							

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

08	INC G-10	4574	-0-	4574	4574	311	1	4087	3	Y	160	143	1	47
						176	9							
09	INC G-10	4740	-0-	4740	9314	355	1	4150	3	Y	214	208	1	53
						235	9							
10	14956 X	5642	-0-	-9314	-0-	319	1	5077	3	Y	224	240	1	37
						246	9							
11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	364	1	4228	3	Y	216	201	1	52
						238	9							
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	343	1	4721	3	Y	288	263	1	77
						317	9							
01	5642 X	4735	-0-	-907	-0-	302	1	4249	3	Y	167	192	1	52
						184	9							

		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
		//CONT.//		216378										
		//CONT.//		216378										
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		216378										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		7	RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491				
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	INC	G-10	4280	-0-	4280	4280	298	1	3920	3	Y	56	56 1	16
09	INC	G-10	1142	-0-	1142	5422	62	9	1039	3	Y	13	26 1	3
10		7870 X	2448	-0-	-5422	-0-	89	1	2265	3	Y	37	34 1	6
11		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	14	9	1842	3	Y	25	25 1	6
12		4278 X	2084	-0-	-2194	-0-	142	1	1906	3	Y	36	32 1	10
01		4278 X	1803	-0-	-2475	-0-	41	9	1639	3	Y	44	40 1	14
							158	1						
							28	9						
							138	1						
							40	9						
							116	1						
							48	9						

KOLAR, ED		WELL #:		9	RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653				
08	INC	G-10	1932	-0-	1932	1932	113	1	1486	3	Y	303	262 1	88
09	INC	G-10	1842	-0-	1842	3774	333	9	1574	3	Y	122	180 1	30
10		1700 N	2368	-0-	668	4442	134	9	2153	3	Y	73	91 1	12
11		3000 N	1799	-0-	-1201	3241	135	1	1580	3	Y	75	69 1	18
12		3100 N	2018	-0-	-1082	2159	80	9	1839	3	Y	41	48 1	11
*01		3100 N	1454	-0-	-1646	513	136	1	1338	3	Y	19	24 1	6
							83	9						
							134	1						
							45	9						
							95	1						
							21	9						

KOLAR, ED		WELL #:		14	RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				
08	INC	G-10	2962	-0-	2962	3190	203	1	2664	3	Y	86	106 1	25
09	INC	G-10	2899	-0-	2899	6089	95	9	2581	3	Y	89	92 1	22
10		9832 X	3743	-0-	-6089	-0-	220	1	3416	3	Y	102	107 1	17
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	98	9	2809	3	Y	148	129 1	36
12		2697 X	2625	-0-	-72	-0-	215	1	2308	3	Y	135	135 1	36
*01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	112	9	2835	3	Y	231	195 1	72
							242	1						
							163	9						
							168	1						
							149	9						
							202	1						
							254	9						

KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
08	INC	G-10	2071	-0-	2071	2071	140	1	1835	3	Y	87	83 1	25
09	INC	G-10	2228	-0-	2228	4299	96	9	1970	3	Y	82	87 1	20
10		1700 N	3607	-0-	1907	6206	168	1	3230	3	Y	158	152 1	26
11		3000 N	3228	-0-	228	6434	90	9	2803	3	Y	167	153 1	40
12		3100 N	3632	-0-	532	6966	203	1	3149	3	Y	232	210 1	62
*01		10147 X	3181	-0-	-6966	-0-	174	9	2789	3	Y	176	183 1	55
							241	1						
							184	9						
							228	1						
							255	9						
							198	1						
							194	9						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

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	10850 X	10412	-0-	-438	-0-	729 1 95 9	9588 3	N	86		190
09	10500 X	9313	-0-	-1187	-0-	723 1 112 9	8478 3	N	102	195 1	97
10	9827 X	4438	-0-	-5389	-0-	621 1 191 9	3626 3	N	174		271
11	5940 X	4753	-0-	-1187	-0-	375 1 25 9	4353 3	N	23		294
12	6138 X	3561	-0-	-2577	-0-	238 1 52 9	3271 3	N	47		341
*01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	504 1 54 9	7099 3	N	49	195 1	195

PETROGULF CORPORATION 660282
 ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 3 40 6	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

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-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

08	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

VIENNA (8400)		//CONT.//		93777 913	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
KOLAR, ED		WELL #:		10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10757 - 11041		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-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-

ALLEN, LEWIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	263389	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	16754	PERF.	10724 - 10734		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	19			73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73

VIENNA (8450)				93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
WEST		WELL #:		2	RRCID ->	089385	COMPL. DATE	08/13/1980	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8440 - 8451		
08		1085 N	907	-0-	-178		102 1	802 2	N	3				195
09		1358 N	1358	-0-	-0-		136 1	1211 2	N	10				205
10		1922 N	1290	-0-	-632		1281 2	9 9	N	8				213
11		908 N	908	-0-	-0-		102 1	804 2	N	2				215
12		1395 N	997	-0-	-398		84 1	913 2	N	-0-				215
01		1302 N	1103	-0-	-199		88 1	1013 2	N	2				217

APPLING FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8423 - 8472		
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-

WEST		WELL #:		1	RRCID ->	187890	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8368 - 8434		
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-

VIRGIL (YEGUA 5350)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
GILLIGAN

93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
907297

WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

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	12679 X	10651	-0-	-2028	-0-	10634 2	17 9	N	15	163 1		66
09	13560 X	11755	-0-	-1805	-0-	11727 2	28 9	N	25	32 1		59
10	14012 X	10628	-0-	-3384	-0-	10604 2	24 9	N	22			81
11	13560 X	8269	-0-	-5291	-0-	8243 2	26 9	N	24			105
12	12152 X	11897	-0-	-255	-0-	11872 2	25 9	N	23			128
01	12152 X	7311	-0-	-4841	-0-	7277 2	34 9	N	31			159

GILLIGAN

WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

08	11625 X	6915	-0-	-4710	-0-	6898 2	17 9	N	15			190
09	10800 X	7812	-0-	-2988	-0-	7784 2	28 9	N	25	160 1		55
10	9641 X	5942	-0-	-3699	-0-	5932 2	10 9	N	9			64
11	8880 X	4635	-0-	-4245	-0-	4629 2	6 9	N	5			69
12	8432 X	3820	-0-	-4612	-0-	3803 2	17 9	N	15			84
01	8060 X	5180	-0-	-2880	-0-	5158 2	22 9	N	20			104

WAHOO (EDWARDS)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
MENN GAS UNIT

94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
665748

WELL #: 1 RRCID -> 222455 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 13870

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

MENN GAS UNIT NO 1

WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

08	527 X	441	-0-	-86	-0-	419 3	22 9	Y	20			170
09	510 X	189	-0-	-321	-0-	185 3	4 9	Y	4			174
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	802 3	108 9	Y	98			272
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	513 3	37 9	Y	34			306
12	434 X	329	-0-	-105	-0-	312 3	17 9	Y	15			321
01	899 X	221	-0-	-678	-0-	218 3	3 9	Y	3			324

WARMSLEY (KORTH)
LRE OPERATING, LLC
CLARK GAS UNIT

95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
511727

WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

08	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	220 1	3959 3	N	-0-			90
09	4110 X	3685	-0-	-425 B	-0-	179 1	3489 3	N	15			105
						17 9						
10	4371 X	3778	-0-	-593 B	-0-	214 1	3564 3	N	-0-			105
11	4230 X	3402	-0-	-828 B	-0-	166 1	3211 3	N	23	5 8		123
						25 9						
12	4371 X	4105	-0-	-266 B	-0-	216 1	3887 3	N	2	2 8		123
						2 9						
01	4185 X	4050	-0-	-135 B	-0-	213 1	3812 3	N	23	2 8		144
						25 9						

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		511727									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
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	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-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
LRE OPERATING, LLC		511727										
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690		
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2970	3	61	9	N	55	169
09	2820 X	2231	-0-	-589	-0-	2179	3	52	9	N	47	216
10	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	2552	3	56	9	N	51	89
11	2940 X	2801	-0-	-139	-0-	2740	3	61	9	N	55	144
12	3038 X	2638	-0-	-400	-0-	2570	3	68	9	N	62	206
01	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2609	3	53	9	N	48	254

VOELKEL		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590		
08	5518 X	4967	-0-	-551	-0-	755	1	4184	3	N	25	179
09	5340 X	4423	-0-	-917	-0-	639	1	3739	3	N	41	50
10	5270 X	4599	-0-	-671	-0-	686	1	3878	3	N	32	82
11	5100 X	679	-0-	-4421	-0-	606	1	73	9	N	66	145
12	5053 X	3881	-0-	-1172	-0-	614	1	3227	3	N	36	179
*01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	751	1	4468	3	N	38	34

GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9662 - 9699		
08	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	304	1	12419	3	N	300	201
09	13290 X	10672	-0-	-2618	-0-	284	1	10129	3	N	235	83
10	13454 X	11898	-0-	-1556	-0-	310	1	11268	3	N	291	191
11	12900 X	12064	-0-	-836	-0-	320	1	11418	3	N	279	117
12	13175 X	12148	-0-	-1027	-0-	339	1	11480	3	N	293	232
01	13051 X	12032	-0-	-1019	-0-	307	1	11345	3	N	298	173

LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684		
08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7624	3	164	9	N	149	205
09	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6376	3	138	9	N	125	152
10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7224	3	161	9	N	146	116
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7120	3	178	9	N	162	257
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7007	3	183	9	N	166	226
*01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6738	3	164	9	N	149	191

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-		7583	3	191	9	N	174	144
09		7440 X	6433	-0-	-1007	-0-		6287	3	146	9	N	133	100
10		7688 X	7439	-0-	-249	-0-		7259	3	180	9	N	164	82
11		7440 X	7283	-0-	-157	-0-		7088	3	195	9	N	177	75
12		7688 X	7488	-0-	-200	-0-		7320	3	168	9	N	153	222
01		7688 X	7442	-0-	-246	-0-		7297	3	145	9	N	132	176

R. GREEN		WELL #:		1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486			
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

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532					
BUCH GAS UNIT		WELL #:		1										
08		8618 X	5804	-0-	-2814	-0-		558	1	5212	2	N	31	164
								34	9					
09		6870 X	5766	-0-	-1104	-0-		468	1	5256	2	N	38	202
								42	9					
10		7471 X	4931	-0-	-2540	-0-		486	1	4404	2	N	37	239
								41	9					
11		7230 X	4881	-0-	-2349	-0-		504	1	4340	2	N	34	273
								37	9					
12		7471 X	5134	-0-	-2337	-0-		558	1	4495	2	N	74	167
								81	9					
01		5952 X	3078	-0-	-2874	-0-		468	1	2604	2	N	5	172
								6	9					

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		511727												
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413			
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-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		511727												
JANSSEN		WELL #:		1		RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953			
08		24480 X	24480	-0-	-0-	-0-		24150	3	330	9	N	300	210
09		22350 X	20184	-0-	-2166	-0-		19925	3	259	9	N	235	91
10		26448 X	26448	-0-	-0-	-0-		26108	3	340	9	N	309	224
11		24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-				N	293	354	1	158
12		25823 X	22298	-0-	-3525	-0-		21990	3	308	9	N	280	249
01		26443 X	24510	-0-	-1933	-0-		24166	3	344	9	N	313	199

WARMSSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			15
09		930 N	597	-0-	-333	-0-	597	3	N	-0-			15
10		930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3	N	-0-			15
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			15
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			15
*01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			15

WARMSSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	51	94	1	32
							56	9					
09	5010	X	4275	-0-	-735	-0-	293	1	Y	52			84
							57	9					
10	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	372	1	Y	22	92	1	14
							24	9					
11	5010	X	4528	-0-	-482	-0-	338	1	Y	65			79
							72	9					
12	4588	X	2910	-0-	-1678	-0-	238	1	Y	31	97	1	11
							34	9				2 8	
01	4898	X	2660	-0-	-2238	-0-	219	1	Y	67	1	8	77
							74	9					

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

08	2294	X	2216	-0-	-78	-0-	161	1	N	-0-			31
09	4650	X	1791	-0-	-2859	-0-	124	1	N	-0-			31
10	4805	X	2092	-0-	-2713	-0-	157	1	N	28			59
							31	9					
11	4650	X	1982	-0-	-2668	-0-	150	1	N	-0-			59
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	244	1	N	7			66
							8	9					
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	284	1	N	30	1	8	95
							33	9					

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	44	83	1	32
							48	9					
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	398	1	Y	45			77
							50	9					
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	484	1	Y	20	81	1	16
							22	9					
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	470	1	Y	57			73
							63	9					
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	471	1	Y	25	85	1	13
							28	9					
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	427	1	Y	58			71
							64	9					

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727													
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	446	1	5602	3	N	14	167	1		36
09	10530 X	5482	-0-	-5048	-0-	365	1	5117	3	N	-0-				36
10	9858 X	7904	-0-	-1954	-0-	620	1	7284	3	N	-0-				36
11	9540 X	4724	-0-	-4816	-0-	441	1	4280	3	N	3	3	8		36
12	9858 X	5742	-0-	-4116	-0-	520	1	5187	3	N	32	2	8		66
01	7905 X	4882	-0-	-3023	-0-	308	1	4572	3	N	2				68
CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566					
08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	547	1	6986	3	N	25	176	1		52
09	7770 X	6650	-0-	-1120	-0-	460	1	6168	3	N	20				72
10	7874 X	7208	-0-	-666	-0-	542	1	6579	3	N	79				151
11	7350 X	6988	-0-	-362	-0-	529	1	6459	3	N	-0-				151
12	7595 X	6894	-0-	-701	-0-	562	1	6241	3	N	83	181	1	2 8	51
01	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	583	1	6307	3	N	25				76
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008				TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #: 920478		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008				TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490					
08	26102 X	20543	-0-	-5559	-0-	2655	1	17503	2	N	350	350	1		435
09	24360 X	19585	-0-	-4775	-0-	2538	1	16659	2	N	353	353	1		435
10	25172 X	23828	-0-	-1344	-0-	3044	1	20389	2	N	359	354	1		440
11	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	3030	1	21295	2	N	385	355	1		470
12	24087 X	22596	-0-	-1491	-0-	2862	1	19321	2	N	375	360	1		485
01	23839 X	4561	-0-	-19278	-0-	606	1	3824	2	N	119	362	1		242
WINN EXPLORATION CO., INC.		WELL #: 932465		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675					
08	6014 X	5363	-0-	-651	-0-	5200	2	163	9	N	148				392
09	6300 X	5395	-0-	-905	-0-	4990	2	405	9	N	368	359	1		401
10	6324 X	5415	-0-	-909	-0-	5415	2			N	-0-	177	1		224
11	6120 X	5339	-0-	-781	-0-	5144	2	195	9	N	177				401
12	5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5191	2	199	9	N	181	360	1		222
*01	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	4746	2	228	9	N	207	180	1		249

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.// 932465												
KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.	10795 - 13194		
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	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	345	1	6541	2	N	83			225
						91	9							
09	6600 X	3832	-0-	-2768	-0-	259	1	3477	2	N	87			312
						96	9							
10	6820 X	652	-0-	-6168	-0-	70	1	563	2	N	17			329
						19	9							
11	6600 X	554	-0-	-6046	-0-	120	1	382	2	N	47			376
						52	9							
12	6820 X	827	-0-	-5993	-0-	558	1	269	2	N	-0-	180	1	196
*01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	554	1	7366	2	N	130			326
						143	9							
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10500 - 11195		
08	5425 X	4390	-0-	-1035	-0-	213	1	4031	2	N	133			197
						146	9							
09	4830 X	4213	-0-	-617	-0-	281	1	3780	2	N	138	171	1	164
						152	9							
10	4681 X	4398	-0-	-283	-0-	470	1	3779	2	N	135	178	1	121
						149	9							
11	4530 X	1808	-0-	-2722	-0-	420	1	1344	2	N	40			161
						44	9							
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	1			162
01	4402 X	67	-0-	-4335	-0-	4	1	52	2	N	10			172
						11	9							
CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10210 - 11985		
08	20925 X	19244	-0-	-1681	-0-	18841	2	403	9	N	366	349	1	416
09	20250 X	17127	-0-	-3123	-0-	16741	2	386	9	N	351	530	1	237
10	20770 X	19165	-0-	-1605	-0-	18738	2	427	9	N	388	356	1	269
11	19530 X	17946	-0-	-1584	-0-	17559	2	387	9	N	352	362	1	259
12	19747 X	18325	-0-	-1422	-0-	17840	2	485	9	N	441	358	1	342
01	19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	435	9	N	395	545	1	192
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10370 - 13275		
08	25699 X	22151	-0-	-3548	-0-	21658	2	493	9	N	448	354	1	204
09	24870 X	19159	-0-	-5711	-0-	18742	2	417	9	N	379	353	1	230
10	24707 X	19583	-0-	-5124	-0-	19165	2	418	9	N	380	356	1	254
11	22710 X	19328	-0-	-3382	-0-	18911	2	417	9	N	379	369	1	264
12	22692 X	20680	-0-	-2012	-0-	20238	2	442	9	N	402	359	1	307
01	22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	435	9	N	395	543	1	159
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	10340 - 14715		
08	21235 X	17219	-0-	-4016	-0-	16957	2	262	9	N	238	176	1	324
09	20550 X	16865	-0-	-3685	-0-	16587	2	278	9	N	253	353	1	224
10	20212 X	19503	-0-	-709	-0-	19185	2	318	9	N	289	174	1	339
11	17700 X	17108	-0-	-592	-0-	16808	2	300	9	N	273	360	1	252
12	18290 X	17132	-0-	-1158	-0-	16814	2	318	9	N	289	182	1	359
01	17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	87	9	N	79			438
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455		
08	16895 X	8695	-0-	-8200	-0-	8476	2	219	9	N	199	357	1	193
09	15060 X	8141	-0-	-6919	-0-	7973	2	168	9	N	153	179	1	167
10	14322 X	5894	-0-	-8428	-0-	5784	2	110	9	N	100			267
11	12210 X	5346	-0-	-6864	-0-	5281	2	65	9	N	59			326
12	12617 X	3665	-0-	-8952	-0-	3615	2	50	9	N	45	178	1	193
01	8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	86	9	N	78			271

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.//		932465									
BRYSCHE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175	
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		13671 X	11530	-0-	-2141	-0-	11412 2	118 9	N	107	175 1		281
09		13230 X	9710	-0-	-3520	-0-	9601 2	109 9	N	99	171 1		209
10		13671 X	7421	-0-	-6250	-0-	7357 2	64 9	N	58			267
11		12720 X	8628	-0-	-4092	-0-	8560 2	68 9	N	62			329
12		11687 X	3201	-0-	-8486	-0-	3153 2	48 9	N	44	179 1		194
01		11532 X	7515	-0-	-4017	-0-	7350 2	165 9	N	150			344

KALLINA		WELL #:		3H	RRCID ->	256600	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10265	- 10270	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555											
NEWTON-WELDER GU		WELL #:		2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF. 9928	- 9935	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451	- 9953	
08		2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	310 1	2247 2	N	86			287
							95 9						
09		2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	300 1	2202 2	N	38			325
							42 9						
10		2573 N	2553	-0-	-20 B	-0-	310 1	2220 2	N	21			346
							23 9						
11		2550 N	2203	-0-	-347 B	-0-	283 1	1907 2	N	12	175 1		183
							13 9						
12		2635 N	2336	-0-	-299 B	-0-	310 1	1978 2	N	44			227
							48 9						
*01		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	310 1	2173 2	N	49			276
							54 9						

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148	- 14168	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)										95556	504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.										144535									
RIVERDALE										WELL #:	2	RRCID ->	189496	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	8802 - 8828
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	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-					

WAYSIDE (FRIO 3200)										95557	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
XTO ENERGY INC.										945936									
SCHILHAB										WELL #:	1 C	RRCID ->	221373	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	3210 - 3228
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-					

WAYSIDE (FRIO 3700)										95557	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC										886209									
MORTON										WELL #:	2	RRCID ->	257636	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4360 - 4380
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-					

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)										95558	475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
PFC OPERATING COMPANY LLC										631462									
SCHERER										WELL #:	1	RRCID ->	269578	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6582 - 6588
08		446178 X	14640	-0-	-431538	-0-	-0-	14453	3	187	9	N	170	92	1	115			
09		31110 X	14624	-0-	-16486	-0-	-0-	14462	3	162	9	N	147	178	1	84			
10		25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	-0-	25417	3	303	9	N	275	182	1	177			
11		20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	-0-	20141	3	249	9	N	226	328	1	75			
12		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	-0-	15587	3	178	9	N	162	178	1	59			
01		25730 X	9829	-0-	-15901	-0-	-0-	9702	3	127	9	N	115			174			

WEARDEN (FRIO)										95569	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
FREDCO										284921									
WEARDEN CORPORATION										WELL #:	1	RRCID ->	211482	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4845 - 4847
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-					

RODESSA OPERATING COMPANY										723592									
WEARDEN B										WELL #:	1 C	RRCID ->	251052	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4066 - 4070
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-					

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2304 - 2306				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4206 - 4213				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4211 - 4214				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4225 - 4228				
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-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966												
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3717 - 3720				
08	2201 #	93	-0-	-2108	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09	2130 #	210	-0-	-1920	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	1953 #	269	-0-	-1684	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	1230 #	523	-0-	-707	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
*01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487		PERF. 3637 - 3640				
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-

WEBER (CROWN FRIO 3315) 95696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WEBER WELL #: 7 RRCID -> 230757 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	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-

WEBER (3100) 95696 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WEBER WELL #: 6 RRCID -> 213450 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3182 - 3268

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

WEBER, N.E. (3730) 95699 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 255409 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720

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-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	N	-0-			-0-
10	1395 X	377	-0-	-1018	-0-	377	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
 PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

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-

WEBER, W. (2965)		95703 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
WEBER		WELL #: 8		RRCID -> 230265		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2872 - 3312							
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBER, W. (3280)		95703 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
WERCKLE		WELL #: 1		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBER, W. (3840)		95703 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 255408		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3838 - 3844							
08	651 #	-0-	-0-	-651	-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-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604							
08	4015 R	4015	-0-	-0-	-0-	483 1	3391 2	N	128	171 1					24
09	4170 #	3865	-0-	-305	-0-	141 9	452 1	N	116						140
10	4371 #	3847	-0-	-524	-0-	128 9	395 1	N	93	190 1					43
11	4230 #	3799	-0-	-431	-0-	102 9	417 1	N	162	186 1					19
12	4371 #	3887	-0-	-484	-0-	178 9	538 1	N	111	79 1					51
01	4030 #	3980	-0-	-50	-0-	122 9	520 1	N	126						177
						139 9	3321 2								

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ACOCK OPERATING LIMITED		003596													
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284							
08	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1264 2	102 9	N	93						245
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1212 2	47 9	N	43	1 8					287
10	1581 N	1173	-0-	-408	-0-	1152 2	21 9	N	19	1 8					305
11	1320 N	782	-0-	-538	-0-	774 2	8 9	N	7	5 8					307
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1074 2	24 9	N	22	2 8					327
01	1178 N	674	-0-	-504	-0-	665 2	9 9	N	8	1 8					334

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ACOCK OPERATING LIMITED		//CONT.// 003596													
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	986	2	69	9	N	63				154
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	807	2	99	9	N	90				244
10	1054 N	665	-0-	-389	-0-	636	2	29	9	N	26				270
11	1020 N	655	-0-	-365	-0-	632	2	23	9	N	21				291
12	930 N	608	-0-	-322	-0-	590	2	18	9	N	16				307
01	651 N	465	-0-	-186	-0-	444	2	21	9	N	19				326

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911						
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

ENKE		WELL #: 1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693						
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5				123
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	169	2	7	9	N	6				129
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	202	2	11	9	N	10				139
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	175	2	8	9	N	7				146
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	N	7	17	1		136
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	9	56	1	N	7				143
						8	9								

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900						
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	N	25				117
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	320	2	29	9	N	26				143
10	744 N	407	-0-	-337	-0-	394	2	13	9	N	12				155
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	255	2	18	9	N	16				171
12	372 N	176	-0-	-196	-0-	39	1	134	2	N	3	26	1		148
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	9	40	1	N	3				151
						3	9								

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008						
08	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2619	2	39	9	N	35				110
09	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	2609	2	31	9	N	28				138
10	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	2794	2	61	9	N	55	158	1		35
11	3150 X	2361	-0-	-789	-0-	2331	2	30	9	N	27				62
*12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2739	2	25	9	N	23				85
01	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2712	2	40	9	N	36				121

 WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1444 2	43 9	Y	39		117
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1610 2	37 9	Y	34		151
10		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1174 2	24 9	Y	22	9 1	164
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1487 2	30 9	Y	27		191
12		1240 N	852	-0-	-388	-0-	848 2	4 9	Y	4		195
*01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1688 2	25 9	Y	23		218

 LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2397 2	55 9	Y	50		225
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2030 2	2 9	Y	2		227
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2151 2	24 9	Y	22	9 1	240
11		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1873 2	4 9	Y	4		244
12		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1711 2	11 9	Y	10		254
01		2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481 2		Y	-0-		254

 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

08		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8095 2	207 9	Y	188	348 1	224
09		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7102 2	175 9	Y	159	174 1	209
10		8990 X	7284	-0-	-1706	-0-	7011 2	273 9	Y	248	278 1	179
11		8700 X	6288	-0-	-2412	-0-	6136 2	152 9	Y	138	178 1	139
12		8990 X	6972	-0-	-2018	-0-	6826 2	146 9	Y	133	177 1	95
01		8308 X	6230	-0-	-2078	-0-	6096 2	134 9	Y	122		217

 ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3986 2	110 9	Y	100	177 1	103
09		4410 X	4132	-0-	-278	-0-	4009 2	123 9	Y	112		215
10		5828 X	4003	-0-	-1825	-0-	3871 2	132 9	Y	120	217 1	118
11		5640 X	4160	-0-	-1480	-0-	4069 2	91 9	Y	83		201
12		5828 X	3228	-0-	-2600	-0-	3142 2	86 9	Y	78	176 1	103
01		4247 X	3660	-0-	-587	-0-	3579 2	81 9	Y	74		177

 ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

08		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-		107
09		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			N	-0-		107
10		8215 X	7913	-0-	-302	-0-	7786 2	127 9	N	115		222
11		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	13755 2	253 9	N	230	345 1	107
12		8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	6864 2	88 9	N	80		187
01		7905 X	6356	-0-	-1549	-0-	6281 2	75 9	N	68		255

 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	831 2	14 9	N	13		198
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	753 2	25 9	N	23	165 1	56
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	785 2	2 9	N	2		58
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	819 2	2 9	N	2		60
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		60
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		60

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137										
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	592	1	1040	2	N	-0-		9
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1228	2	N	50		59
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	55	9						
11	1710	X	1629	-0-	-81	-0-	422	1	1403	2	N	46		105
12	1798	X	1796	-0-	-2	-0-	51	9						
01	1891	X	1318	-0-	-573	-0-	676	1	942	2	N	10		115
							11	9						
							523	1	1197	2	N	69	175 1	9
							76	9						
							243	1	1075	2	N	-0-		9

WEESSATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND)				95848 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
BILLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161437	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4918 - 4930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
MELINDA		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
LUKER				3-C										
		WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) RPT //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
 LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ACOCK OPERATING LIMITED 003596
 DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

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-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

08	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	-0-	16834	2	183	9	N	166	172	1	181
09	17670 X	16091	-0-	-1579	-0-	-0-	15934	2	157	9	N	143	178	1	146
10	18259 X	16491	-0-	-1768	-0-	-0-	16287	2	204	9	N	185	180	1	151
11	16560 X	15766	-0-	-794	-0-	-0-	15597	2	169	9	N	154	174	1	131
12	17112 X	15666	-0-	-1446	-0-	-0-	15503	2	163	9	N	148			279
01	17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	-0-	15591	2	201	9	N	183	176	1	286

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-			50
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			50
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			50
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			50
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			50
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-			50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

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-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900) 95850 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
NELSON, JAMES L. 604295														
TOLBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163142 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2883 - 2892														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180														

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-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575														
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131														

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

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057														
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420														

08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1161	2	33	9	N	30			139
09	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19	9	N	17			156
10	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	N	9			165
11	1230 #	1117	-0-	-113	-0-	1115	2		2	N	2			167
12	1271 #	1136	-0-	-135	-0-	1083	2	53	9	N	48	176	1	39
01	1302 #	911	-0-	-391	-0-	891	2	20	9	N	18			57

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
MIDSTATES CORPORATION 566101														
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063														

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)			95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
BRITANCO, L.L.C.			093620													
HEARD			WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984			TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-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-

WEESATCHE, SOUTH (2100)			95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.			604295													
DOHMANN, A. C.			WELL #: 1		RRCID -> 176356		COMPL. DATE 01/24/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172						
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-

WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
REH ENERGY, INC.			699360													
PANTEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198787		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2124 - 2127						
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-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.			830325													
FROMME, A A			WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313						
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-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)			95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
ACOCK OPERATING LIMITED			003596													
ARNECKE			WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280						
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-

WOODLANDS OIL AND GAS INC.			938285													
DOHMANN "A"			WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

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-	-0-				N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

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-

NELSON, JAMES L. 604295
 E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

08	341 X	315	-0-	-26	-0-	150	1	165	9	N	150	160	1			3
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	150	1	185	9	N	168	160	1			11
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	150	1	163	9	N	148	145	1			14
11	330 X	313	-0-	-17	-0-	150	1	163	9	N	148	157	1			5
*12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	185	1	182	9	N	165	163	1			7
*01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	174	1			8

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	238	175	1			253
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	172	180	1			245
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	210	359	1			96
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	201	181	1			116
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	174	177	1			113
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			99

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 10790 - 10830

08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					37
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					37
10	806 N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					37
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					37
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					37
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
SMITH, JACK														
WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792														
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	1176	1	10085	2	Y	72		140
							79	9						
09		10560 X	10296	-0-	-264	-0-	713	1	9505	2	Y	71		211
							78	9						
10		13640 X	7285	-0-	-6355	-0-	352	1	6875	2	Y	53	175 1	89
							58	9						
11		13200 X	10358	-0-	-2842	-0-	619	1	9659	2	Y	73		162
							80	9						
*12		13640 X	10173	-0-	-3467	-0-	419	1	9679	2	Y	68	90 1	140
							75	9						
01		11346 X	8434	-0-	-2912	-0-	614	1	7752	2	Y	62		202
							68	9						

WEESATCHE, W. (J SAND)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
WEISE, ANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935														
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2263 #	2244	-0-	-19	-0-	234	1	2003	2	Y	6		87
							7	9						
09		2250 #	2209	-0-	-41	-0-	154	1	2047	2	Y	7		94
							8	9						
10		2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	2	Y	29		123
							32	9						
11		2160 #	2114	-0-	-46	-0-	126	1	1973	2	Y	14		137
							15	9						
*12		2294 #	2131	-0-	-163	-0-	88	1	2031	2	Y	11	87 1	61
							12	9						
01		2356 #	1719	-0-	-637	-0-	125	1	1581	2	Y	12		73
							13	9						

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)														
TRISTAR EXPLORATION, INC														
SMITH, JACK														
WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845														
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 CODE	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-

WEESATCHE, WEST (LULING)														
NELSON, JAMES L.														
IDEUS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692														
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		99
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		99
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		99
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		99
*12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		99
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		99

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (MELROSE)			95853 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
JETCO EXPLORATION, INC.			432187									
METZ			WELL #: 1		RRCID -> 113787		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 7829 - 7835	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	62
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	62
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62

WEESATCHE, WEST (SLICK)			95853 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NADSOLLCO LLC			598945									
ALBRECHT			WELL #: 1		RRCID -> 197431		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7750 - 7756	
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	105
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	107
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	108
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	110
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	110
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	110

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)			95853 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.			482320									
KARNEI UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109695		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 5124 - 5127	
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-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550)			95853 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
WOFFORD, C. J.			935452									
CHILTON-KELLY			WELL #: 1		RRCID -> 111348		COMPL. DATE 02/05/1984		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10530 - 10630	
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA)			95853 820		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.			482320									
KARNEI, WM.			WELL #: 1		RRCID -> 185246		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4701 - 4731	
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-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37	2	Y	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				58

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
10	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-				-0-
11	450 #	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-				-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-				-0-
*01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-				27
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				27
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				27
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				27
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	2	1	119	2	N	-0-				27
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-				27

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

08	5549 #	3917	-0-	-1632	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
09	5070 #	3529	-0-	-1541	-0-	3529	2			N	-0-				-0-
10	4712 #	2598	-0-	-2114	-0-	2598	2			N	-0-				-0-
11	4050 #	2353	-0-	-1697	-0-	2353	2			N	-0-				-0-
12	4185 #	2347	-0-	-1838	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
01	3906 #	1910	-0-	-1996	-0-	1910	2			N	-0-				-0-

WELDER RANCH (2400) 96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2011

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

08	8122	#	7636	-0-	-486	-0-	7588	2	48	9	Y	44	31	1	18
09	10132	R	10132	-0-	-0-	-0-	813	1	9271	2	Y	44	53	1	9
10	10097	R	10097	-0-	-0-	-0-	1323	1	8291	2	Y	439	297	1	151
11	8872	R	8872	-0-	-0-	-0-	1324	1	7544	2	Y	4	49	1	106
12	10478	#	9977	-0-	-501	-0-	1322	1	8613	2	Y	38	67	1	77
01	10478	#	NO RPT	-0-	-10478	-0-	42	9			Y	NO RPT			77

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

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-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

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-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 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	* DISPOSITIONS 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-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

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	1085 N	108	-0-	-977	-0-	108	1			N	-0-			68
09	390 N	108	-0-	-282	-0-	108	1			N	-0-			68
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-			68
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			68
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			68
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

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	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			199
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			199
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199

324 OIL & GAS, LTD. 953588
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

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	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-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

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 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-

WESSENDORF (LULING)										CAPACITY		CNTY: KARNES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										96478 240		NON-ASSOCIATED			
WESSENDORF										186835					
WELL #: 4 L										RRCID -> 199104		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

WEST RANCH (ARMSTRONG)										EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										96545 013		NON-ASSOCIATED			
WEST RANCH A										386310					
WELL #: 446										RRCID -> 099700		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682	
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-	

WEST RANCH 'A'										COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586		
WELL #: 384										RRCID -> 145258				
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-

WEST RANCH 'A'										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619		
WELL #: 288										RRCID -> 147983				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A"										COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008		
WELL #: 351										RRCID -> 250218				
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-

WEST RANCH (BENNVIEW)										ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PHERE OPERATING INC										96545 026		ASSOCIATED			
DRUMMOND, J.H.										661598					
WELL #: 1D										RRCID -> 127920		COMPL. DATE 07/16/1988		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5458 - 5464	
08		14B DENY	-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-	

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 5442 - 5448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH "A"			WELL #:	390	RRCID ->	141106	COMPL. DATE	02/29/1992	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 4601 - 4606	
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-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4530 - 4538	
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-
WEST RANCH "A"			WELL #:	175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4432 - 4438	
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-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616	
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-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 4546 - 4562	
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-

WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 448		RRCID -> 109256		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5432 - 5438						
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		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-

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847														
TURNER, E. A. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6108 - 6110						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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														
VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6054 - 6060						
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-

WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 3860 - 3869						
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-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
PHERE OPERATING INC		661598														
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569						
08	2170	#	869	-0-	-1301	-0-	869	2			N	-0-				-0-
09	2100	#	1043	-0-	-1057	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
10	2170	#	768	-0-	-1402	-0-	768	2			N	-0-				-0-
11	2100	#	1003	-0-	-1097	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
12	2170	#	705	-0-	-1465	-0-	705	2			N	-0-				-0-
01	1085	#	827	-0-	-258	-0-	827	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)			96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WEST RANCH -A-			WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		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		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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552		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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5029 - 5096						
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-
WEST RANCH "A"			WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 - 5053						
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-
WEST RANCH A			WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 - 4961						
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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4964 - 5040						
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-
WEST RANCH "A"			WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5036 - 5046						
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052								
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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047								
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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036								
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		346	RRCID ->	206746	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4964 - 5056		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		384	RRCID ->	206749	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	4953 - 5050		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		484	RRCID ->	207955	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	4982 - 5056		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		403	RRCID ->	212276	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	4944 - 5010		
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-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		35	RRCID ->	212289	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	4958 - 5001		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	965	922	1	441	
09	2910 X	2575	-0-	-335	-0-	1559	1	1016	9	Y	924	1042	1	323
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1013	1036	1	300
11	2910 X	2074	-0-	-836	-0-	966	1	1108	9	Y	1007	970	1	337
12	2666 X	2216	-0-	-450	-0-	1101	1	1115	9	Y	1014	1010	1	341
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	995	972	1	364

WEST RANCH "A"		WELL #:		342	RRCID ->	212779	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	4978 - 5035		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4978 - 5058		
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-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217							
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	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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 517		RRCID -> 214357		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046							
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092							
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062							
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 4957 - 5050				
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	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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4963 - 5055				
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4996 - 5052				
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4956 - 5050				
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4987 - 5059				
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-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4950 - 4958				
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 5030 - 5188				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		404	RRCID ->	137602	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 6033 - 6039
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5995 - 6000
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2		WELL #:		1	RRCID ->	079660	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 3515 - 3520
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500				
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	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-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571				
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-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461				
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-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428				
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-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450				
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-	

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712				
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-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450				
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-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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	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-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444		
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-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 115		RRCID -> 155493		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531		
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-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755		
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-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793		
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-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 2		RRCID -> 156826		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620		
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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 174		RRCID -> 158871		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451		
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-

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

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427
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-

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476
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-

WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5480 - 5486
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-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	06/28/1993	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441
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-

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5436 - 5463
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-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306 - 6309
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-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
 BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

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	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
 TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678
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	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-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
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-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700
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-	

WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		347	RRCID ->	184564	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5628 - 5638
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
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-

WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
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-

WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O								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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648		
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-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				13	13	1	11		
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	32	1	22	9	Y	20	20	1	11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1	8
11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	9	Y	6	8	1	6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	9	Y	12	11	1	7
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	12	1	8

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696		
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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744	
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	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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720	
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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730	
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	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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756	
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-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764	
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-	

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760	
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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
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	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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
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-

WEST RANCH "A"		WELL #:		399	RRCID ->	221410	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5639 - 5674
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
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-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
PHERE OPERATING INC				661598							
DRUMMOND				WELL #: 6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 5762	- 5772		
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	EOM BALANCE
08	14B DENY	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-
WEST RANCH (41-A)				96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH 'A'				WELL #: 26	RRCID -> 232763	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 5786	- 5792		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TONEY, MRS. M. H.				WELL #: 20	RRCID -> 100627	COMPL. DATE 03/03/1982	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 3444	- 3456		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"				WELL #: 357	RRCID -> 120538	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5861	PERF. 3767	- 3782		
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-
WEST RANCH "A"				WELL #: 344	RRCID -> 135480	COMPL. DATE 10/09/1990	TOTAL DEPTH 6519	PERF. 3814	- 3833		
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-
WEST RANCH "A"				WELL #: 112	RRCID -> 137599	COMPL. DATE 07/31/1990	TOTAL DEPTH 5757	PERF. 3782	- 3802		
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (3800)		//CONT.//			96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//			386310							
TONEY, M. H.		WELL #:			36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830 - 3900
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		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-

WEST RANCH (5000)					96545 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY					254876							
DRUMMOND, J. H.		WELL #:			1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4997 - 5002
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-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)					96549 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:			18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7512 - 7524
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)					96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
BXP OPERATING, LLC					042191							
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:			2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516 - 6520
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
*01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-

GRAVES		WELL #:			6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781
08		2542 X	1543	-0-	-999	-0-	93 1	1450 2	Y	-0-		-0-
09		2040 X	890	-0-	-1150	-0-	93 1	797 2	Y	-0-		-0-
10		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	75 1	2296 2	Y	-0-		-0-
11		2160 X	1112	-0-	-1048	-0-	90 1	1022 2	Y	-0-		-0-
12		2232 X	465	-0-	-1767	-0-	90 1	375 2	Y	-0-		-0-
01		2356 X	465	-0-	-1891	-0-	90 1	375 2	Y	-0-		-0-

HACKBARTH		WELL #:			2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5620 - 5630
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882													
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		1054 X	461	-0-	-593	-0-			216	1	245	2	-0-
09		780 X	351	-0-	-429	-0-			216	1	135	2	-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-							-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-							-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-							-0-
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-							-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306													
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-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024													
08	2046	X	1843	-0-	-203	-0-			570	1	180	2	283
									1093	9			
09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-			570	1	310	2	422
									1368	9			
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-			832	1	1319	9	193
11	1920	X	1673	-0-	-247	-0-			850	1	823	9	190
*12	2325	X	1671	-0-	-654	-0-			680	1	991	9	351
01	2325	X	1590	-0-	-735	-0-			680	1	910	9	431

KOOB WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719													
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-			558	1	444	2	95
									419	9			
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-			558	1	419	2	87
									386	9			
10	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-			495	1	591	2	40
									345	9			
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-			540	1	579	2	180
									354	9			
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-			55	1	504	2	133
									151	9			
01	682	N	402	-0-	-280	-0-			98	1	216	2	213
									88	9			

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014													
08	6634	X	6426	-0-	-208	-0-			4615	2	1811	9	130
09	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-			7932	1	1905	9	245
10	6634	X	6044	-0-	-590	-0-			4470	1	1574	9	222
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-							222
12	6913	X	3893	-0-	-3020	-0-			2593	1	1300	9	329
01	6913	X	4855	-0-	-2058	-0-			3172	2	1683	9	183

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840 KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							112

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
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-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

HASDORFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200								
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	693	-0-	-361	-0-	70	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	23	-0-	-667	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
HASDORFF "A"		WELL #: 3		RRCID -> 214304		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684								
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-

MCDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 5		RRCID -> 225518		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCDWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCDWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384								
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	616	1	7265	2	N	-0-				163
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	596	1	6769	2	N	-0-				163
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	620	1	8811	2	N	-0-				163
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	578	1	9466	2	N	-0-				163
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	620	1	10520	2	N	-0-				163
*01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	620	1	8627	2	N	-0-				163

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352						
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID -> 250403	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6208	- 6326	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WESTHOFF RANCH (5400)				96612 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.				681020						
YOUNG, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 004736	COMPL. DATE 06/17/1952	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 5424	- 5434	
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-
WESTON (PETTUS)				96640 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
VARI ENTERPRISES, INC.				882890						
WESTON		WELL #:		1	RRCID -> 061991	COMPL. DATE 03/28/1975	TOTAL DEPTH 4550	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILHELM (FRIO 3100)				97415 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTEX OIL & GAS CORP.				613530						
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 004743	COMPL. DATE 01/03/1957	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3062	- 3070	
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-
WILHELM (2180)				97415 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
REDWOOD OPERATING, INC.				697137						
FRIEDRICKS, O. J.		WELL #:		1	RRCID -> 046504	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 2180	- 2183	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

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	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-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7980 - 7986

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

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-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BANKHEAD, A. J. 048405
 BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

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-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

WOLF DEN (10800 SAND)		98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
MUSSELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 231667		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2257 2	61 9	N	180
09	2100 #	1553	-0-	-547	-0-	1551 2	2 9	N	182
10	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2263 2	53 9	N	230
11	2250 #	2037	-0-	-213	-0-	2012 2	25 9	N	80
*12	2325 #	2169	-0-	-156	-0-	2041 2	128 9	N	196
01	2325 #	1192	-0-	-1133	-0-	1177 2	15 9	N	210

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)		98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
EXPRESS OIL CO.		257068							
ENGLAND		WELL #: 1		RRCID -> 199923		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOOD HIGH (5300)		98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DRIVER OIL & GAS, INC.		229320							
BURNS, FINDLEY H.		WELL #: 1C		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOOD HIGH, SOUTH (5750)		98477 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678							
WAIDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269308		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786	
08	12400	-0-	-0-	-12400	-0-			N	53
09	12000	-0-	-0-	-12000	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
M. E. OPERATING		245867							
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

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-					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

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

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	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-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

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	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-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, L. EST WELL #: 7 RRCID -> 175898 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3283 - 3285

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	14B DENY	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-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

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	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-

WOODSBORO (5000 A)		98626 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WOOD, L. EST. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 194696		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600)		98632 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678										
ROOKE		WELL #: 1		RRCID -> 257889		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)		98632 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WOOD, L. EST "C"		WELL #: 5		RRCID -> 175039		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131				
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-

WOODSBORO, WEST (6900)		98632 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678										
ROOKE B		WELL #: 1		RRCID -> 256232		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856				
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	167	1	37
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13376 - 13643						
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	194	1	1369	2	Y	40	47	2	11
						204	3							
						168	1	1555	2	Y	58	57	2	12
						227	3							
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1342	2	Y	51	48	2	15
						209	3							
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1116	2	Y	44	50	2	9
						178	3							
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	1418	2	Y	62	46	2	25
						240	3							
01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	104	1	1102	2	Y	38	49	2	14
						179	3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606		
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	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	647 1	4513 2	Y	33 39 2	9
						723 3	36 9			
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	601 1	5517 2	Y	51 50 2	10
						866 3	56 9			
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	729 1	5695 2	Y	53 50 2	13
						956 3	58 9			
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	493 1	4378 2	Y	42 49 2	6
						756 3	46 9			
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	615 1	6442 2	Y	70 52 2	24
						1178 3	77 9			
*01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	591 1	6216 2	Y	53 68 2	9
						1089 3	58 9			

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500		
08	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	790 1	5583 2	Y	122 143 2	43
						809 3	134 9			
09	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	674 1	6272 2	Y	174 170 2	47
						892 3	191 9			
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	755 1	5980 2	Y	169 157 2	59
						907 3	186 9			
11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	487 1	4394 2	Y	128 145 2	42
						683 3	141 9			
12	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	492 1	5239 2	Y	170 126 2	86
						861 3	187 9			
01	8308 X	7160	-0-	-1148	-0-	524 1	5597 2	Y	144 184 2	46
						881 3	158 9			

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610		
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	131 1	932 2	Y	2 3 2	-0-
						128 3	2 9			
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	94 1	879 2	Y	3 3 2	-0-
						119 3	3 9			
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	113 1	898 2	Y	3 3 2	-0-
						130 3	3 9			
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	103 1	936 2	Y	3 3 2	-0-
						138 3	3 9			
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	76 1	818 2	Y	3 2 2	1
						128 3	3 9			
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97 1	1041 2	Y	3 4 2	-0-
						155 3	3 9			

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 078239 COMPL. DATE 06/25/1978 TOTAL DEPTH 14759 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 X	491	-0-	-36	-0-	22 1	469 3		N	-0-			102
09	570 X	485	-0-	-85	-0-	22 1	463 3		N	-0-			102
10	589 X	348	-0-	-241	-0-	18 1	330 3		N	-0-			102
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	9	111 1		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

08	713 X	388	-0-	-325	-0-	385 3	3 9		N	3			192
09	690 X	375	-0-	-315	-0-	356 3	19 9		N	17	172 1		37
10	713 X	108	-0-	-605	-0-	108 3			N	-0-			37
11	510 X	141	-0-	-369	-0-	141 3			N	-0-			37
12	527 X	62	-0-	-465	-0-	56 3	6 9		N	5			42
01	403 X	104	-0-	-299	-0-	51 3	53 9		N	48			90

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

08	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	1732 3			N	-0-			34
09	2370 X	1687	-0-	-683	-0-	1687 3			N	-0-			34
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	163 1	2387 3		N	44			78
						48 9							
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	400 1	3238 3		N	51			129
						56 9							
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	460 1	2729 3		N	49			178
						54 9							
*01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	474 1	3059 3		N	94	160 1		112
						103 9							

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

08	186 N	139	-0-	-47	-0-	24 1	106 3		N	8			94
						9 9							
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	108 3		N	67			161
						74 9							
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	25 1	103 3		N	-0-			161
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	85 3		N	76	175 1		62
						84 9							
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	18 1	81 3		N	-0-			62
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	89 3		N	52			114
						57 9							

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

08	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	536 1	1148 2		N	6			95
						7 9							
09	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	515 1	984 2		N	9			104
						10 9							
10	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	475 1	949 2		N	8			112
						9 9							
11	1650 N	861	-0-	-789	-0-	320 1	539 2		N	2			114
						2 9							
12	1550 N	438	-0-	-1112	-0-	45 1	393 2		N	-0-			114
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	238 1	1982 2		N	16			130
						18 9							

WORD (5800)		//CONT.//		98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
BURKE, B. B.				108840										
DORNAK, AUGUST				WELL #: 2	RRCID -> 004787	COMPL. DATE 08/26/1957	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5803	- 5809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
BUTSCHEK				WELL #: 1	RRCID -> 212878	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8991	- 9008				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
09		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	42	7	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013														

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 221411	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8858	- 8866				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-

GERDES "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222462	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 8997	- 9000				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47

BUTSCHEK 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 234086	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8988	- 8996				
08	4929	X	2170	-0-	-2759	B	-0-	2142	2	28	9	N	25	194
09	4620	X	3114	-0-	-1506	B	-0-	230	1	2851	2	N	30	224
								33	9					
10	4340	X	2661	-0-	-1679	B	-0-	310	1	2327	2	N	22	65
								24	9					
11	3900	X	1597	-0-	-2303	B	-0-	270	1	1304	2	N	21	86
								23	9					
12	3224	X	139	-0-	-3085	B	-0-	40	1	99	2	N	-0-	86
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	B	-0-					N	-0-	86

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	31			81
						34	9							
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	N	-0-			81
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	2	N	-0-			81
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	2	N	-0-			81
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	5	1	1300	2	N	-0-			81
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	2	N	-0-			81

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

08	1519 X	1168	-0-	-351	-0-	15	1	1122	2	N	28			60
						31	9							
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	15	1	1087	2	N	64			124
						70	9							
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	15	1	1419	2	N	-0-			124
11	1140 N	906	-0-	-234	-0-	15	1	891	2	N	-0-			124
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	15	1	1613	2	N	-0-			124
*01	1426 N	885	-0-	-541	-0-	15	1	870	2	N	-0-			124

BOPCO, L.P. 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

08	1798 X	1090	-0-	-708	-0-	99	1	984	2	Y	6	8	1	5
						7	9							
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	161	1	1438	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
10	1736 X	1376	-0-	-360	-0-	136	1	1237	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
11	1680 X	1311	-0-	-369	-0-	131	1	1174	2	Y	5	2	1	6
						6	9							
12	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	160	1	1413	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
01	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	161	1	1336	2	Y	6	2	1	6
						7	9							

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13185 - 13578			
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	2945 X	2229	-0-	-716	-0-	203	1	2013	2	N	12		151
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	325	1	2900	2	N	8		159
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	309	1	2811	2	N	9		168
11	2850 X	1926	-0-	-924	-0-	193	1	1727	2	N	5		173
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	362	1	3192	2	N	15		188
*01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	390	1	3244	2	N	17		205

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763		PERF.13204 - 13541			
08	2294 X	1788	-0-	-506	-0-	163	1	1612	2	N	12		126
09	2220 X	1870	-0-	-350	-0-	188	1	1681	2	N	1		127
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	20		147
11	2700 X	2202	-0-	-498	-0-	221	1	1971	2	N	9		156
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	289	1	2550	2	N	10		166
01	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	188	1	1568	2	N	8		174

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13263 - 13578			
08	1240 N	840	-0-	-400	-0-	77	1	759	2	N	4		199
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	2	N	1		200
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	122	1	1108	2	N	9		209
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1332	2	N	6		215
12	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	120	1	1055	2	N	14		229
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1419	2	N	25		254

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	2759 X	1948	-0-	-811	-0-	178	1	1762	2	Y	7			45
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	2	Y	14	38	1	21
10	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	195	1	1774	2	Y	7			28
11	2880 X	1919	-0-	-961	-0-	193	1	1724	2	Y	2			30
12	2976 X	1804	-0-	-1172	-0-	183	1	1618	2	Y	3			33
*01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	272	1	2265	2	Y	5			38

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

08	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	479	1	4748	2	Y	13			59
09	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	517	1	4619	2	Y	17			76
10	6417 X	5510	-0-	-907	-0-	542	1	4929	2	Y	35			111
11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	723	1	6459	2	Y	24	100	1	35
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	694	1	6118	2	Y	28			63
01	5518 X	5377	-0-	-141	-0-	575	1	4784	2	Y	16			79

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

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

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

08	8091 X	3917	-0-	-4174	-0-	358	1	3547	2	Y	11			98
09	7830 X	6984	-0-	-846	-0-	700	1	6252	2	Y	29			127
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	752	1	6838	2	Y	23			150
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	712	1	6361	2	Y	14			164
12	7223 X	6514	-0-	-709	-0-	661	1	5833	2	Y	18			182
01	7626 X	5404	-0-	-2222	-0-	577	1	4804	2	Y	21	181	1	22

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

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	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	243 1	2404 2	Y	13			73
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	337 1	3012 2	Y	6	62 1		17
10	3751 X	2837	-0-	-914	-0-	280 1	2550 2	Y	6			23
11	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	274 1	2444 2	Y	9			32
12	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	367 1	3238 2	Y	13			45
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	389 1	3241 2	Y	15			60

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

08	651 N	390	-0-	-261	-0-	36 1	354 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	54 1	479 2	Y	1			1
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54 1	494 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53 1	475 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	53 1	467 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	54 1	452 2	Y	-0-			-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

08	17763 X	9767	-0-	-7996	-0-	887 1	8786 2	Y	85			141
09	16980 X	13470	-0-	-3510	-0-	1348 1	12042 2	Y	73	117 1		97
10	17267 X	13339	-0-	-3928	-0-	1312 1	11938 2	Y	81	120 1		58
11	15780 X	12128	-0-	-3652	-0-	1210 1	10812 2	Y	96			154
12	14291 X	12592	-0-	-1699	-0-	1272 1	11226 2	Y	85	125 1		114
01	13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	1234 1	10271 2	Y	81	119 1		76

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

08	28567 X	28567	-0-	-0-	-0-	2615 1	25905 2	Y	43			81
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	488 1	4355 2	Y	31	67 1		45
10	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	640 1	5823 2	Y	44	58 1		31
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	702 1	6269 2	Y	49			80
12	19096 X	6344	-0-	-12752	-0-	641 1	5656 2	Y	43	65 1		58
01	19096 X	4294	-0-	-14802	-0-	457 1	3803 2	Y	31	60 1		29

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8308 X	5465	-0-	-2843	-0-	498	1	4936	2	N	28		93
						31	9						
09	8040 X	7401	-0-	-639	-0-	741	1	6619	2	N	37		130
						41	9						
10	7843 X	7317	-0-	-526	-0-	722	1	6563	2	N	29		159
						32	9						
11	7560 X	7165	-0-	-395	-0-	720	1	6427	2	N	16		175
						18	9						
12	7812 X	7059	-0-	-753	-0-	715	1	6309	2	N	32		207
						35	9						
01	7657 X	7028	-0-	-629	-0-	750	1	6247	2	N	28		235
						31	9						

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1		1
						1	9						
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-		1

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1 2	8
						21	3	1	9				
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	1	1 2	8
						15	3	1	9				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	4	3 2	9
						72	3	4	9				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	7	8 2	8
						151	3	8	9				

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

08	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	1367	1	14845	2	Y	152	179 2	22
						2449	3	167	9				
09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	723	1	6511	2	Y	88	87 2	23
						1096	3	97	9				
10	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	741	1	6068	2	Y	83	78 2	28
						1087	3	91	9				
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	518	1	5669	2	Y	79	91 2	16
						1034	3	87	9				
12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	459	1	5458	2	Y	86	64 2	38
						1063	3	95	9				
01	18817 X	8538	-0-	-10279	-0-	567	1	6638	2	Y	83	106 2	15
						1242	3	91	9				

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 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	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	542	1	5896	2	Y	42	49	2			9
						955	3		46	9						
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	608	1	5490	2	Y	51	51	2			9
						907	3		56	9						
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	571	1	4687	2	Y	44	42	2			11
						824	3		48	9						
11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	484	1	5313	2	Y	51	59	2			3
						950	3		56	9						
12	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	502	1	5989	2	Y	65	49	2			19
						1144	3		72	9						
*01	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	548	1	6439	2	Y	56	71	2			4
						1181	3		62	9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13255 - 13870

08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	336	1	3638	2	Y	33	39	2			11
						611	3		36	9						
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	408	1	3665	2	Y	45	44	2			12
						628	3		50	9						
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	455	1	3710	2	Y	46	43	2			15
						677	3		51	9						
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	349	1	3809	2	Y	48	55	2			8
						708	3		53	9						
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	338	1	3999	2	Y	57	42	2			23
						794	3		63	9						
*01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	327	1	3815	2	Y	43	55	2			11
						727	3		47	9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13365 - 13600

08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1196	2	Y	9	11	2			4
						177	3		10	9						
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	128	1	1369	2	Y	13	13	2			4
						193	3		14	9						
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1296	2	Y	14	13	2			5
						214	3		15	9						
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1127	2	Y	11	13	2			3
						179	3		12	9						
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	Y	12	9	2			6
						181	3		13	9						
01	1674 N	1231	-0-	-443	-0-	78	1	973	2	Y	9	12	2			3
						170	3		10	9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 088607			COMPL. DATE 06/10/1980			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441		
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		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	541 1	4166 2	Y	27	32 2		12
							641 3	30 9					
09		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	743 1	8008 2	Y	62	61 2		13
							1133 3	68 9					
10		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	916 1	7655 2	Y	66	62 2		17
							1274 3	73 9					
11		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	721 1	7254 2	Y	61	70 2		8
							1174 3	67 9					
12		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	481 1	5317 2	Y	54	40 2		22
							977 3	59 9					
01		7750 X	4432	-0-	-3318	-0-	313 1	3475 2	Y	28	36 2		14
							613 3	31 9					

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089718			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416		

08		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	351 1	7393 2	Y	15	17 2		2
							1209 3	17 9					
09		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	250 1	5910 2	Y	15	15 2		2
							968 3	17 9					
10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	308 1	7366 2	Y	19	18 2		3
							1272 3	21 9					
11		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	357 1	6791 2	Y	19	21 2		1
							1234 3	21 9					
12		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	370 1	7488 2	Y	23	17 2		7
							1459 3	25 9					
01		8959 X	8330	-0-	-629	-0-	77 1	6975 2	Y	17	21 2		3
							1259 3	19 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091825			COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	80 2		-0-

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 095647			COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333		

08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	151 1	3145 2	Y	4	4 2		4
							545 3	4 9					
09		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	102 1	2393 2	Y	4	4 2		4
							415 3	4 9					
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	102 1	2415 2	Y	4	4 2		4
							442 3	4 9					
11		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	108 1	2028 2	Y	3	4 2		3
							392 3	3 9					
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	103 1	2061 2	Y	4	3 2		4
							427 3	4 9					
01		3844 X	2464	-0-	-1380	-0-	23 1	2045 2	Y	3	4 2		3
							393 3	3 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13148 - 13420	
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		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	695 1	7575 2	Y	18	21 2		26
							1219 3	20 9					
09		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	675 1	6097 2	Y	19	18 2		27
							1002 3	21 9					
10		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	815 1	6697 2	Y	21	19 2		29
							1170 3	23 9					
11		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	772 1	8483 2	Y	27	31 2		25
							1508 3	30 9					
12		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	714 1	8521 2	Y	30	23 2		32
							1617 3	33 9					
01		9517 X	8557	-0-	-960	-0-	573 1	6736 2	Y	19	24 2		27
							1227 3	21 9					

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. N/A	

08		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	253 1	1759 2	Y	38	45 2		30
							287 3	42 9					
09		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	290 1	2655 2	Y	73	72 2		31
							425 3	80 9					
10		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	226 1	1758 2	Y	49	46 2		34
							301 3	54 9					
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	174 1	1538 2	Y	45	51 2		28
							271 3	50 9					
12		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	432 1	4514 2	Y	146	109 2		65
							842 3	161 9					
*01		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	804 1	8428 2	Y	217	278 2		4
							1507 3	239 9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13153 - 13500	

08		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	536 1	5838 2	Y	38	44 2		12
							943 3	42 9					
09		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	594 1	5365 2	Y	46	45 2		13
							885 3	51 9					
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	634 1	5206 2	Y	45	42 2		16
							913 3	50 9					
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	484 1	5319 2	Y	47	54 2		9
							949 3	52 9					
12		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	461 1	5495 2	Y	55	41 2		23
							1047 3	61 9					
01		7347 X	6972	-0-	-375	-0-	465 1	5461 2	Y	43	55 2		11
							999 3	47 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108 - 13335	

08		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	404 1	5650 2	Y	36	42 2		18
							489 3	40 9					
09		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	360 1	8735 2	Y	54	53 2		19
							561 3	59 9					
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	387 1	5135 2	Y	50	47 2		22
							550 3	55 9					
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	263 1	5331 2	Y	40	46 2		16
							426 3	44 9					
12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	205 1	3425 2	Y	41	30 2		27
							415 3	45 9					
01		7750 X	5298	-0-	-2452	-0-	267 1	4466 2	Y	42	54 2		15
							519 3	46 9					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SMOLIK, ALBERT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	375	1	2622	2	Y	52	61	2			6
						415	3	57	9							
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	284	1	2613	2	Y	66	65	2			7
						405	3	73	9							
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	352	1	2754	2	Y	70	66	2			11
						456	3	77	9							
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	250	1	2226	2	Y	59	67	2			3
						379	3	65	9							
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	184	1	1926	2	Y	57	42	2			18
						347	3	63	9							
01	3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	184	1	1938	2	Y	45	58	2			5
						335	3	50	9							
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347						
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	165	1	3486	2	Y	9	11	2			2
						556	3	10	9							
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	151	1	3573	2	Y	12	12	2			2
						571	3	13	9							
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	3482	2	Y	12	11	2			3
						587	3	13	9							
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	223	1	4264	2	Y	16	18	2			1
						755	3	18	9							
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	152	1	3095	2	Y	13	9	2			5
						588	3	14	9							
01	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	41	1	3695	2	Y	12	15	2			2
						650	3	13	9							
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13254 - 13525						
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	280	1	1973	2	Y	-0-					1
						290	3									
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2132	2	Y	-0-					1
						308	3									
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	264	1	2091	2	Y	-0-					1
						322	3									
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	223	1	2002	2	Y	-0-					1
						316	3									
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2195	2	Y	-0-					1
						367	3									
*01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	364	1	3878	2	Y	-0-					1
						620	3									
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104739		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13332 - 13665						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	2			-0-
						18	3	1	9							
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
						13	3									
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	1					1
						16	3	1	9							
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	1	1	2			1
						23	3	1	9							
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	2			1
						39	3	1	9							
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	1	2	2			-0-
						43	3	1	9							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655			
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	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	173 1 191 3	1208 2 13 9	Y	12	14 2	2
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	170 1 243 3	1564 2 22 9	Y	20	20 2	2
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	141 1 183 3	1102 2 15 9	Y	14	14 2	2
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	124 1 188 3	1100 2 17 9	Y	15	17 2	-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	127 1 241 3	1336 2 22 9	Y	20	15 2	5
*01	3100 N	3451	-0-	351	351	256 1 466 3	2694 2 35 9	Y	32	41 2	-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13296 - 13553	
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	147 1 262 3	1598 2 11 9	Y	10	11 2	5
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	351 1 530 3	3165 2 28 9	Y	25	25 2	5
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	141 1 205 3	1153 2 10 9	Y	9	9 2	5
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	222 1 441 3	2433 2 22 9	Y	20	23 2	2
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	92 1 212 3	1093 2 11 9	Y	10	8 2	4
01	3875 X	1040	-0-	-2835	-0-	69 1 151 3	813 2 7 9	Y	6	8 2	2

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13202 - 13416	
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	178 1 209 3	2615 2 12 9	Y	11	13 2	6
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	170 1 257 3	4377 2 19 9	Y	17	17 2	6
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	153 1 211 3	2116 2 15 9	Y	14	13 2	7
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	131 1 211 3	2788 2 15 9	Y	14	16 2	5
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	208 1 417 3	3582 2 31 9	Y	28	21 2	12
*01	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	314 1 607 3	5428 2 37 9	Y	34	44 2	2

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13379 - 13559	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		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	81	-0-	81	81	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
						1	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

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

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	578	1	6279	2	Y	13	16	2			15
						1036	3	14	9							
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	634	1	5714	2	Y	16	16	2			15
						962	3	18	9							
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	820	1	6711	2	Y	19	18	2			16
						1203	3	21	9							
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	563	1	6167	2	Y	18	20	2			14
						1125	3	20	9							
12	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	550	1	6541	2	Y	21	16	2			19
						1274	3	23	9							
01	8680 X	7894	-0-	-786	-0-	529	1	6189	2	Y	16	20	2			15
						1158	3	18	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	3	3	2			2
						114	3	3	9							
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	2	Y	6	6	2			2
						194	3	7	9							
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1005	2	Y	5	4	5			3
						155	3	6	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	Y	4	5	2			2
						140	3	4	9							
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	6	5	2			3
						203	3	7	9							
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	Y	6	8	2			1
						229	3	7	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	6	7	2			4
						137	3	7	9							
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	2	Y	18	18	2			4
						320	3	20	9							
10	3100 N	3208	-0-	108	108	109	1	2640	2	Y	23	22	2			5
						434	3	25	9							
11	3000 N	2993	-0-	-7	101	126	1	2423	2	Y	23	26	2			2
						419	3	25	9							
12	3100 N	3078	-0-	-22	79	121	1	2471	2	Y	26	19	2			9
						457	3	29	9							
*01	3188 X	3109	-0-	-79	-0-	29	1	2609	2	Y	21	27	2			3
						448	3	23	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512		
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	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	485 1 620 3	6797 2 53 9	Y	48 56 2	22
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	216 1 355 3	5262 2 39 9	Y	35 35 2	22
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	342 1 514 3	4540 2 54 9	Y	49 45 2	26
11	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	377 1 664 3	7629 2 69 9	Y	63 72 2	17
12	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	388 1 854 3	6437 2 94 9	Y	85 63 2	39
01	7967 X	4167	-0-	-3800	-0-	209 1 443 3	3475 2 40 9	Y	36 47 2	28

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705		
08	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	811 1 1407 3	8853 2 43 9	Y	39 45 2	18
09	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	938 1 1377 3	8488 2 54 9	Y	49 48 2	19
10	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1088 1 1544 3	8953 2 57 9	Y	52 49 2	22
11	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	809 1 1564 3	8916 2 58 9	Y	53 61 2	14
12	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	769 1 1722 3	9196 2 68 9	Y	62 46 2	30
*01	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	1722 3 753 1 1595 3	8872 2 52 9	Y	47 61 2	16

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638		
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	59 1 104 3	717 2 8 9	Y	7 9 2	10
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	156 1 233 3	1682 2 23 9	Y	21 21 2	10
10	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	111 1 159 3	983 2 15 9	Y	14 13 2	11
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	138 1 271 3	1741 2 26 9	Y	24 27 2	8
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	112 1 253 3	1424 2 25 9	Y	23 17 2	14
01	2170 X	1581	-0-	-589	-0-	100 1 213 3	1250 2 18 9	Y	16 21 2	9

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374 - 13414		
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		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	326 1	2272 2	Y	9	11 2		2	
							369 3	10 9						
09		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	278 1	2552 2	Y	13	13 2		2	
							406 3	14 9						
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	332 1	2588 2	Y	13	12 2		3	
							441 3	14 9						
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294 1	2602 2	Y	14	16 2		1	
							456 3	15 9						
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	246 1	2576 2	Y	15	11 2		5	
							478 3	17 9						
01		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	227 1	2387 2	Y	11	14 2		2	
							424 3	12 9						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	13990 - 15510		
08		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	202 1	4635 2	Y	112	132 2		13	
							306 3	123 9						
09		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	175 1	4506 2	Y	142	140 2		15	
							305 3	156 9						
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	116 1	3050 2	Y	96	89 2		22	
							213 3	106 9						
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	127 1	2680 2	Y	88	101 2		9	
							187 3	97 9						
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	145 1	3267 2	Y	121	90 2		40	
							242 3	133 9						
01		5301 X	5199	-0-	-102	-0-	47 1	4688 2	Y	133	171 2		2	
							318 3	146 9						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.	13750 - 17100		
08		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	769 1	5396 2	Y	116	137 2		39	
							828 3	128 9						
09		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	577 1	5324 2	Y	145	143 2		41	
							802 3	160 9						
10		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	724 1	5696 2	Y	158	148 2		51	
							916 3	174 9						
11		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	655 1	5854 2	Y	168	192 2		27	
							967 3	185 9						
12		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	615 1	6490 2	Y	208	155 2		80	
							1134 3	229 9						
*01		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	580 1	6141 2	Y	156	200 2		36	
							1028 3	172 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13310 - 13590		
08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	356 1	2711 2	Y	12	15 2		2	
							440 3	13 9						
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	237 1	2533 2	Y	14	14 2		2	
							378 3	15 9						
10		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	368 1	3046 2	Y	19	17 2		4	
							534 3	21 9						
11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	293 1	2911 2	Y	17	20 2		1	
							498 3	19 9						
12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	276 1	3016 2	Y	22	16 2		7	
							585 3	24 9						
01		3968 X	3443	-0-	-525	-0-	244 1	2682 2	Y	15	19 2		3	
							500 3	17 9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

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	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	161	1	1748	2	Y	10	12	2			4
						282	3		11	9						
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	Y	7	7	2			4
						146	3		8	9						
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	676	2	Y	5	5	2			4
						119	3		6	9						
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	801	2	Y	6	7	2			3
						143	3		7	9						
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	Y	6	4	2			5
						121	3		7	9						
*01	3100 N	3827	-0-	727	727	255	1	3000	2	Y	21	26	2			-0-
						549	3		23	9						

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
 SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

LGDC CORPORATION 500227
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

08	3100 N	2532	-0-	-568	1045	440	1	2077	2	N	14	14	8			62
						15	9									
09	3252 X	2207	-0-	-1045	-0-	2207	2			N	-0-					62
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	300	1	1416	2	N	31	3	8			90
						34	9									
11	300 X	106	-0-	-194	-0-	80	1	25	2	N	1	58	1	1	8	32
						1	9									
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

*07	14446 X	11501	-0-	-2945	-0-	756	1	10720	2	N	23					83
						25	9									
*08	14446 X	9622	-0-	-4824	-0-	700	1	8918	2	N	4					87
						4	9									
*09	13980 X	13076	-0-	-904	-0-	840	1	12185	2	N	46	77	1	3	8	53
						51	9									
*10	8308 X	3633	-0-	-4675	-0-	308	1	3324	2	N	1	1	8			53
						1	9									
*11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	196	1	2206	2	N	2	2	8			53
						2	9									
*12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	504	1	7940	2	N	5					58
						6	9									
*01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	196	1	1697	2	N	-0-					58

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
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	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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		665748		WELL #: 2		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A	
08	1054	N	696	-0-	-358	-0-	35	1	661	3	N	-0-	72
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	38	1	904	3	N	-0-	72
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	3	N	9	81
							10	9					
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	N	6	87
							7	9					
12	961	N	791	-0-	-170	-0-	36	1	755	3	N	-0-	87
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	13	1	1406	3	N	-0-	87

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089367		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 14810		PERF.13460 - 13538			
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	3	N	-0-	-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	88	1	2084	3	N	-0-	-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	3	N	-0-	-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1553	3	N	-0-	-0-
12	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	75	1	1593	3	N	124	124
							136	9					
01	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	21	1	2349	3	N	7	131
							8	9					

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13341 - 13442				
08	5983	X	4656	-0-	-1327	-0-	405	1	4183	3	N	62	176 1	51
							68	9						
09	5160	X	3401	-0-	-1759	-0-	295	1	3099	3	N	6		57
							7	9						
10	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	372	1	3615	3	N	72		129
							79	9						
11	5040	X	2333	-0-	-2707	-0-	247	1	2086	3	N	-0-		129
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	447	1	5032	3	N	179	174 1	134
							197	9						
*01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	235	1	4578	3	N	119	171 1	82
							131	9						

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091200		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 14618		PERF.13525 - 13589				
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	21		77
							23	9						
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	24	1	565	3	N	-0-		77
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	30	1	585	3	N	-0-		77
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	-0-		77
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-		77
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	689	3	N	-0-		77

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

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	5208 X	3618	-0-	-1590	-0-	179 1	4 9	3435 3	N	4			89
09	3840 X	3298	-0-	-542	-0-	133 1	20 9	3145 3	N	18			107
10	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	167 1	3 9	3214 3	N	3			110
11	3750 X	2986	-0-	-764	-0-	144 1		2842 3	N	-0-			110
12	3875 X	3244	-0-	-631	-0-	144 1		3070 3	N	27			137
01	3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	30 9	23 1	2546 3	N	-0-			137

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

08	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	262 1		2707 3	N	-0-			55
09	3270 X	2682	-0-	-588	-0-	233 1		2449 3	N	-0-			55
10	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	249 1		2421 3	N	-0-			55
11	3270 X	2575	-0-	-695	-0-	272 1		2303 3	N	-0-			55
12	3379 X	2464	-0-	-915	-0-	201 1		2263 3	N	-0-			55
01	2976 X	2514	-0-	-462	-0-	123 1		2391 3	N	-0-			55

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	67 1		1279 3	N	-0-			77
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	76 1		1803 3	N	-0-			77
10	1116 N	757	-0-	-359	-0-	37 1		717 3	N	3			80
11	1290 N	713	-0-	-577	-0-	34 1		672 3	N	6	21 1		65
12	3100 N	5073	-0-	1973	1973	228 1		4835 3	N	9			74
*01	2847 N	874	-0-	-1973	-0-	10 9	8 1	866 3	N	-0-			74

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	75 1		1440 3	N	5			103
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	6 9		1267 3	N	9			112
10	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	54 1		1203 3	N	6			118
11	1470 N	1033	-0-	-437	-0-	63 1		983 3	N	-0-			118
12	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	7 9		335 3	N	-0-			118
01	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	50 1		1121 3	N	40			158
						16 1							
						10 1							
						44 9							

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	205 1		1699 3	N	-0-			65
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	183 1		1553 3	N	-0-			65
10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	196 1		1580 3	N	-0-			65
11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	218 1		1270 3	N	-0-			65
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	142 1		1175 3	N	-0-			65
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	99 1		970 3	N	-0-			65

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	275	3	N	5			54
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	9							54
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	11	1	262	3	N	-0-			54
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	13	1	250	3	N	-0-			54
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	9	1	185	3	N	-0-			54
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	7	1	148	3	N	-0-			54
						1	1	101	3	N	3			57
						3	9							
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556														
08	6882 X	2496	-0-	-4386	-0-	268	1	2220	3	N	7			99
09	6660 X	1985	-0-	-4675	-0-	8	9							117
10	5053 X	1830	-0-	-3223	-0-	207	1	1758	3	N	18			117
11	2430 X	1024	-0-	-1406	-0-	20	9							119
12	2511 X	1620	-0-	-891	-0-	202	1	1628	3	N	-0-			119
01	2511 X	1385	-0-	-1126	-0-	149	1	873	3	N	2			119
						2	9							
						175	1	1445	3	N	-0-			119
						128	1	1257	3	N	-0-			119
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
08	6820 X	5316	-0-	-1504	-0-	264	1	5052	3	N	-0-			64
09	5610 X	5437	-0-	-173	-0-	221	1	5216	3	N	-0-			64
10	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	379	1	7292	3	N	-0-			64
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	280	1	5519	3	N	91			155
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	100	9							155
01	7657 X	6853	-0-	-804	-0-	303	1	6439	3	N	-0-			35
						62	1	6748	3	N	39	159	1	35
						43	9							
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090														
08	3503 X	2419	-0-	-1084	-0-	107	1	2302	3	Y	9			32
09	4110 X	2231	-0-	-1879	-0-	10	9							42
10	4247 X	2159	-0-	-2088	-0-	99	1	2121	3	Y	10			42
11	4110 X	2166	-0-	-1944	-0-	11	9							53
12	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	110	1	2049	3	Y	-0-			53
*01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	3	Y	11			78
						12	9							
						116	1	2635	3	Y	-0-			53
						138	1	2831	3	Y	25			78
						28	9							
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406														
08	6882 X	5091	-0-	-1791	-0-	931	1	4145	3	Y	14			71
09	6660 X	5020	-0-	-1640	-0-	15	9							31
10	5022 X	4515	-0-	-507	-0-	893	1	4082	3	Y	41	81	1	31
11	4920 X	3785	-0-	-1135	-0-	45	9							31
12	5177 X	4690	-0-	-487	-0-	876	1	3639	3	Y	-0-			31
01	5177 X	4437	-0-	-740	-0-	817	1	2968	3	Y	-0-			31
						859	1	3831	3	Y	-0-			31
						811	1	3626	3	Y	-0-			31

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681				
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	3534 X	3329	-0-	-205	-0-	147	1	3164	3	Y	16	35
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	18	9	3270	3	Y	10	45
10	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	11	9	3005	3	Y	-0-	45
11	3240 X	2591	-0-	-649	-0-	161	1	2458	3	Y	11	56
12	3534 X	3343	-0-	-191	-0-	12	9	3202	3	Y	-0-	56
01	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	141	1	3192	3	Y	23	79
						156	1					
						25	9					

APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212				
08	6076 X	5733	-0-	-343	-0-	254	1	5459	3	N	18	61
09	5880 X	5238	-0-	-642	-0-	20	9	4995	3	N	10	71
10	6076 X	4730	-0-	-1346	-0-	232	1	4489	3	N	-0-	71
11	5550 X	3048	-0-	-2502	-0-	11	9	2905	3	N	-0-	71
12	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	3	N	-0-	71
*01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	143	1	6653	3	N	3	74
						292	1					
						324	1					
						3	9					

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619				
08	13144 X	10968	-0-	-2176	-0-	486	1	10453	3	Y	26	86
09	12480 X	12284	-0-	-196	-0-	29	9	11710	3	Y	26	112
10	12369 X	11416	-0-	-953	-0-	545	1	10834	3	Y	-0-	112
11	11520 X	11272	-0-	-248	-0-	29	9	10726	3	Y	17	27
12	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	582	1	13273	3	Y	37	64
*01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	527	1	13515	3	Y	48	112
						19	9					
						41	9					
						658	1					
						53	9					

APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874				
08	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	678	1	14573	3	Y	14	90
09	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	15	9	13544	3	Y	7	5
10	15190 X	14764	-0-	-426	-0-	630	1	14012	3	Y	-0-	5
11	14760 X	14703	-0-	-57	-0-	8	9	14015	3	Y	-0-	5
12	15252 X	12847	-0-	-2405	-0-	752	1	12304	3	Y	-0-	5
01	15252 X	10555	-0-	-4697	-0-	688	1	10065	3	Y	-0-	5
						543	1					
						490	1					

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 5		RRCID -> 236904		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		7	RRCID ->	244343	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.14148 - 14275	
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	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	107	1	2296	3	Y	8	36
09	2550 X	1963	-0-	-587	-0-	87	1	1869	3	Y	6	42
10	2790 X	7	-0-	-2783	-0-	7	3			Y	-0-	42
11	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	120	1	2447	3	Y	-0-	4
12	2790 X	1654	-0-	-1136	-0-	70	1	1584	3	Y	-0-	4
01	2418 X	1385	-0-	-1033	-0-	64	1	1321	3	Y	-0-	4

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 - 14902	
08	3844 X	3653	-0-	-191	-0-	162	1	3480	3	Y	10	36
09	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	137	1	2946	3	Y	6	42
10	3596 X	2406	-0-	-1190	-0-	123	1	2283	3	Y	-0-	42
11	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	147	1	2998	3	Y	13	17
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	157	1	3560	3	Y	-0-	17
01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-	17

MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.13665 - 15239	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		WELL #:		870354	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13485 - 13694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378	
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1051	1	4886	2	Y	2	7
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	621	1	2599	2	Y	1	3
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	690	1	2596	2	Y	2	5
11	5760 X	3918	-0-	-1842	-0-	811	1	3101	2	Y	5	10
12	5952 X	4206	-0-	-1746	-0-	832	1	3372	2	Y	2	5
01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	891	1	3146	2	Y	4	9

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		4867 X	4202	-0-	-665	-0-	769 1	3412 2	Y	19	4 8		151
							21 9						
09		4620 X	3426	-0-	-1194	-0-	545 1	2863 2	Y	16	77 1		90
							18 9						
10		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	707 1	3980 2	Y	79	59 1	1 8	109
							87 9						
11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	775 1	3834 2	Y	63	2 8		170
							69 9						
12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	913 1	4210 2	Y	71	82 1		159
							78 9						
01		4774 X	3743	-0-	-1031	-0-	641 1	3057 2	Y	41	82 1		118
							45 9						

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429													
08		1395 N	1019	-0-	-376	-0-	179 1	833 2	Y	6	1 8		20
							7 9						
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	268 1	1121 2	Y	2	14 1		8
							2 9						
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	267 1	1004 2	Y	6			14
							7 9						
11		990 N	973	-0-	-17	-0-	200 1	766 2	Y	6			20
							7 9						
12		1426 N	1186	-0-	-240	-0-	233 1	946 2	Y	6	14 1		12
							7 9						
01		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	238 1	839 2	Y	13			25
							14 9						

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425													
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-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510													
08		5580 X	2248	-0-	-3332	-0-	413 1	1835 2	Y	-0-	1 1		64
09		4620 X	4047	-0-	-573	-0-	640 1	3363 2	Y	40	32 1		72
							44 9						
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	854 1	4803 2	Y	68	54 1	1 8	85
							75 9						
11		2430 X	1957	-0-	-473	-0-	328 1	1622 2	Y	6	1 8		90
							7 9						
12		4185 X	1108	-0-	-3077	-0-	195 1	901 2	Y	11	44 1		57
							12 9						
01		5735 X	1864	-0-	-3871	-0-	321 1	1528 2	Y	14	28 1		43
							15 9						

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			//CONT.//		920478								
SMOLIK, ALBERT			WELL #:		4	RRCID -> 101678			COMPL. DATE 05/14/1982			TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431	
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		6014 X	5279	-0-	-735	-0-	964 1	4279 2	Y	33	2 8		83
							36 9						
09		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	859 1	4516 2	Y	13	42 1		54
							14 9						
10		4991 X	4842	-0-	-149	-0-	726 1	4088 2	Y	25	37 1		42
							28 9						
11		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	1068 1	5282 2	Y	7	1 8		48
							8 9						
12		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1174 1	5414 2	Y	46	24 1		70
							51 9						
*01		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	980 1	4670 2	Y	19	34 1		55
							21 9						

ALBERT SMOLIK UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 161752			COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506	

08		2387 X	1465	-0-	-922	-0-	266 1	1180 2	Y	17	1 8		51
							19 9						
09		2010 X	1713	-0-	-297	-0-	272 1	1432 2	Y	8	26 1		33
							9 9						
10		2077 X	2058	-0-	-19	-0-	305 1	1718 2	Y	32	23 1		42
							35 9						
11		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	322 1	1592 2	Y	20	1 8		61
							22 9						
12		1767 X	1329	-0-	-438	-0-	229 1	1058 2	Y	38	30 1		69
							42 9						
01		2046 X	1681	-0-	-365	-0-	289 1	1378 2	Y	13	34 1		48
							14 9						

EILERS, W. A.			WELL #:		2H	RRCID -> 185712			COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491	

08		5828 X	4740	-0-	-1088	-0-	838 1	3896 2	Y	5	1 8		15
							6 9						
09		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	1003 1	4198 2	Y	4	11 1		8
							4 9						
10		5053 X	4945	-0-	-108	-0-	1037 1	3904 2	Y	4			12
							4 9						
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	974 1	3721 2	Y	7			19
							8 9						
12		5394 X	5359	-0-	-35	-0-	1060 1	4295 2	Y	4	12 1		11
							4 9						
01		5394 X	4532	-0-	-862	-0-	1000 1	3529 2	Y	3			14
							3 9						

EILERS, W.A.			WELL #:		3H	RRCID -> 217936			COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545	

08		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	224 1	975 2	Y	26	2 8		59
							29 9						
09		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	243 1	934 2	Y	19	44 1		34
							21 9						
10		990 X	990	-0-	-0-	-0-	215 1	754 2	Y	19	1 8		52
							21 9						
11		1170 X	190	-0-	-980	-0-	44 1	144 2	Y	2	1 8		53
							2 9						
12		1240 X	1081	-0-	-159	-0-	220 1	846 2	Y	14	36 1		31
							15 9						
01		1240 X	973	-0-	-267	-0-	211 1	728 2	Y	31			62
							34 9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

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	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-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

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-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GAIDUSEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223468 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6898 - 6908

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65 1	792 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89 1	818 2	Y	-0-		-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38 3					
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66 1	820 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	36 3					
						71 1	958 2	Y	-0-		-0-
						44 3					
						60 1	804 2	Y	-0-		-0-
						34 3					

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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-

WORD, N. (7550)			98768 370		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
BOPCO, L.P.			082967									
BRICE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 158427			COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565	
M	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	M	PROD	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7600)			98768 375		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			870354									
PETERSON			WELL #: 1		RRCID -> 221173			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7584 - 7587	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013												

PETERSON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 263361			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554	
08	14818 #	13433	-0-	-1385	-0-	13251	2	182	9	N	165	242
09	14400 #	12458	-0-	-1942	-0-	12304	2	154	9	N	140	203
10	13578 N	12397	-0-	-1181 B	-0-	12219	2	178	9	N	162	182
11	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15564	2	230	9	N	209	210
12	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	15226	2	219	9	N	199	226
01	13423 X	13347	-0-	-76	-0-	13143	2	204	9	N	185	231

FISHBECK			WELL #: 1		RRCID -> 269116			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569	
08	24211	20531	-0-	-3680	-0-	20275	2	256	9	N	233	276
09	21360 #	19240	-0-	-2120	-0-	19008	2	232	9	N	211	109
10	21111 N	19917	-0-	-1194 B	-0-	19675	2	242	9	N	220	138
11	20430 X	17821	-0-	-2609	-0-	17581	2	240	9	N	218	165
12	21111 X	16443	-0-	-4668	-0-	16231	2	212	9	N	193	168
01	20522 X	13207	-0-	-7315	-0-	13084	2	123	9	N	112	84

WORD, N. (7800)			98768 385		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
BOPCO, L.P.			082967									
NEUHAUS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198943			COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

WORD, N. (8100)			98768 600		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
BOPCO, L.P.			082967									
NEUHAUS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 175306			COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128	
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-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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	1					216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18					237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					243

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-					48
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15					114
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	691	2	18	9	N	16					130
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	512	2	29	9	N	26					156
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	475	2	17	9	N	15					171
12	744 N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10					181
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					201

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

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-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

08	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1660	1	18595	2	N	-0-					-0-
09	19740 X	18743	-0-	-997	-0-	1579	1	17164	2	N	-0-					-0-
10	20398 X	19427	-0-	-971	-0-	1631	1	17796	2	N	-0-					-0-
11	19740 X	17823	-0-	-1917	-0-	1531	1	16292	2	N	-0-					-0-
12	20243 X	18594	-0-	-1649	-0-	1650	1	16944	2	N	-0-					-0-
01	20243 X	18586	-0-	-1657	-0-	1543	1	17043	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

08	3999 X	3618	-0-	-381	-0-	304	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	320	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	331	1	3611	2	N	-0-					-0-
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	328	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	3480	-0-	-643	-0-	309	1	3171	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	311	1	3437	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

08	18507 X	15940	-0-	-2567	-0-	1306	1	14634	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	15488	-0-	-1252	-0-	1305	1	14183	2	N	-0-					-0-
10	17298 X	15375	-0-	-1923	-0-	1291	1	14084	2	N	-0-					-0-
11	16740 X	14756	-0-	-1984	-0-	1268	1	13488	2	N	-0-					-0-
12	17205 X	14996	-0-	-2209	-0-	1330	1	13666	2	N	-0-					-0-
01	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	1250	1	13808	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	484	1	5427	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	5102	-0-	-328	-0-	430	1	4672	2	N	-0-					-0-
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	476	1	5191	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	4806	-0-	-924	-0-	413	1	4393	2	N	-0-					-0-
12	5921 X	4925	-0-	-996	-0-	437	1	4488	2	N	-0-					-0-
01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442	1	4879	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

08	23126 X	20727	-0-	-2399	-0-	1699	1	19028	2	N	-0-					-0-
09	22200 X	19782	-0-	-2418	-0-	1666	1	18116	2	N	-0-					-0-
10	21824 X	19140	-0-	-2684	-0-	1607	1	17533	2	N	-0-					-0-
11	21120 X	18263	-0-	-2857	-0-	1569	1	16694	2	N	-0-					-0-
12	20739 X	18759	-0-	-1980	-0-	1664	1	17095	2	N	-0-					-0-
01	20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570	1	17341	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	85	1	923	2	N	-0-					-0-
10	2108 N	1017	-0-	-1091	-0-	85	1	932	2	N	-0-					-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	198	1	2110	2	N	-0-					-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	106	1	1091	2	N	-0-					-0-
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	979	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

08	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
09	18960 X	17226	-0-	-1734	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
10	19592 X	18165	-0-	-1427	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
11	18960 X	17154	-0-	-1806	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
12	19282 X	16907	-0-	-2375	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
01	18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

08	4433 X	2218	-0-	-2215	-0-	140	1	2078	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	1423	-0-	-2867	-0-	211	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	1517	-0-	-2916	-0-	280	1	1237	3	N	-0-					-0-
11	3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	246	1	969	3	N	-0-					-0-
12	2449 X	1104	-0-	-1345	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986	3			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

08	22196 X	20616	-0-	-1580	-0-	480	1	20136	3	N	-0-					125
09	20940 X	19820	-0-	-1120	-0-	480	1	19338	3	N	2					127
10	21638 X	18782	-0-	-2856	-0-	431	1	18348	3	N	3					130
11	20580 X	16531	-0-	-4049	-0-	415	1	16085	3	N	28					158
12	20615 X	16969	-0-	-3646	-0-	379	1	16590	3	N	-0-					158
01	20615 X	18991	-0-	-1624	-0-	423	1	18568	3	N	-0-					158

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

08	DLQ G-10	34218	-0-	34218	34218	3466	1	30751	2	N	1	1	8			-0-
09	DLQ G-10	11475	-0-	11475	45693	1165	1	10310	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	56612	-0-	56612	102305	3315	1	53296	2	N	1	1	8			-0-
11	164213 X	61908	-0-	-102305	-0-	3414	1	58494	2	N	-0-					-0-
12	52638 X	41127	-0-	-11511	-0-	3277	1	37850	2	N	-0-					-0-
01	52638 X	20045	-0-	-32593	-0-	2160	1	17884	2	N	1	1	8			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794	
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	1209 #	1097	-0-	-112	-0-	47 1 11 9	1039 2	N	10			207
09	1170 #	1038	-0-	-132	-0-	47 1 7 9	984 2	N	6	163 1		50
10	1116 #	906	-0-	-210	-0-	64 1 9 9	833 2	N	8	1 8		57
11	1080 #	636	-0-	-444	-0-	85 1 4 9	547 2	N	4			61
12	1116 #	939	-0-	-177	-0-	96 1 15 9	828 2	N	14			75
01	1085 #	889	-0-	-196	-0-	113 1 12 9	764 2	N	11			86

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION ABRAXAS S. YOAKUM SWD		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	171495	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2474 - 4500	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMEK-COOK UNIT		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348	
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION J. MOTT		920478		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347	
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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		920478		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			104
09	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	217 1 25 9	2445 2	N	23			127
10	7750	14498	-0-	6748 B	6748	843 1 235 9	13420 2	N	214			341
11	7500	12344	-0-	4844 B	11592	647 1 231 9	11466 2	N	210	179 1		372
12	7750	8398	-0-	648 B	12240	557 1 139 9	7702 2	N	126	188 1		310
*01	11773	11773	-0-	-0-	12240	787 1 190 9	10796 2	N	173	182 1		301

YOAKUM (WILCOX 7450)			99361 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478										
MOTT, JULIA GAS UNIT #5			WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3472 #	3290	-0-	-182	-0-	275 1	2978 2	N	34	3 8		191
							37 9						
09		3390 #	1785	-0-	-1605	-0-	144 1	1617 2	N	22	4 8		209
							24 9						
10		3747 R	3747	-0-	-0-	-0-	219 1	3482 2	N	42	171 1	5 8	75
							46 9						
11		3390 #	3175	-0-	-215	-0-	167 1	2963 2	N	41	4 8		112
							45 9						
12		3348 #	3315	-0-	-33	-0-	221 1	3058 2	N	33			145
							36 9						
01		3751 #	3234	-0-	-517	-0-	217 1	2972 2	N	41			186
							45 9						

YOAKUM (WILCOX 8,200)			99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
CHANDLER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8156 - 8166	
08	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	47 1	649 2	Y	10	70 1	5 8	23
							11 9						
09	DLQ	G-10	644	-0-	644	1351	50 1	594 2	Y	-0-			23
10	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	3209	186 1	1666 2	Y	5	1 8		27
							6 9						
11		6213	3004	-0-	-3209	-0-	407 1	2596 2	Y	1			28
							1 9						
*12		3711	3711	-0-	-0-	-0-	490 1	3217 2	Y	4			32
							4 9						
*01		3454	3454	-0-	-0-	-0-	459 1	2992 2	Y	3			35
							3 9						

YOAKUM (WILCOX 8300)			99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
TURNER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	132395	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	3610 - 3736	
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-

CHANDLER UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	220047	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8250 - 8265	
08	DLQ	G-10	5465	-0-	5465	5465	564 1	4861 2	Y	36	106 1		64
							40 9						
09	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	10450	530 1	4455 2	Y	-0-			64
10	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	15385	491 1	4410 2	Y	31			95
							34 9						
11		15926	541	-0-	-15385	-0-	9 1	517 2	Y	14			109
							15 9						
12		5115	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	26			135
01		5115	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	26			161

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
RED WOLF OIL COMPANY, INC.		696764												
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632				
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	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-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
FREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631				
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	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	460	1	3942	2	N	83			176
09	4560 X	4407	-0-	-153	-0-	461	1	3844	2	N	93	177	1	92
10	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	442	1	3946	2	N	82			174
11	4440 X	4406	-0-	-34	-0-	596	1	3710	2	N	91			265
12	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	768	1	3690	2	N	88	170	1	183
01	4557 X	4032	-0-	-525	-0-	504	1	3438	2	N	82	178	1	87

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056				
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	3348 #	1662	-0-	-1686	-0-	16	1	1646	2	N	-0-			117
09	3090 #	2010	-0-	-1080	-0-	16	1	1994	2	N	-0-			117
10	3193 #	2578	-0-	-615	-0-	16	1	2562	2	N	-0-			117
11	2880 #	2138	-0-	-742	-0-	16	1	2116	2	N	5			122
*12	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	16	1	2029	2	N	43			165
01	2077 #	1926	-0-	-151	-0-	16	1	1871	2	N	35	165	1	35

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313												
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7350 - 7390				
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	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-

YORKTOWN (KESELING)
POOL OPERATING CORPORATION
GIPS, EDWIN

99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
670881
WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)
FAULCONER, VERNON E., INC.
BROUGHTON GAS UNIT O/A

99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
263701
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

08	2573 #	2525	-0-	-48	-0-	217	1	2238	2	N	64					221
						70	9									
09	2490 #	1277	-0-	-1213	-0-	98	1	1179	2	N	-0-					221
10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	217	1	2464	2	N	-0-					221
11	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	203	1	2266	2	N	7					228
						8	9									
12	2511 #	2297	-0-	-214	-0-	210	1	2062	2	N	23	189	1			62
						25	9									
*01	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	189	1	2570	2	N	22					84
						24	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100)
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC
PHOENIX

99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
664132
WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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-

WINN EXPLORATION CO., INC.
WIGGINS, A.C. ET AL

932465
WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					164
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2158	2	94	9	N	85	164	1			85
10	3100 N	7702	-0-	4602	4602	7425	2	277	9	N	252	173	1			164
11	3000 N	7516	-0-	4516	9118	7242	2	274	9	N	249	178	1			235
12	3100 N	8499	-0-	5399	14517	8212	2	287	9	N	261	345	1			151
*01	3100 N	8616	-0-	5516	20033	8330	2	286	9	N	260	176	1			235

YORKTOWN (WILCOX 10,800)
MAGNUM PRODUCING, LP
LMP KESELING

99427 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
521516
WELL #: 1 RRCID -> 187004 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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	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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

08	INC G-10	11797	-0-	11797	11797	1674 160 9	9963 2	N	145	173 1	159
09	INC G-10	11107	-0-	11107	22904	1620 168 9	9319 2	N	153	167 1	145
10	32391	9487	-0-	-22904	-0-	1406 152 9	7929 2	N	138	172 1	111
11	9953	9953	-0-	-0-	-0-	1620 48 9	8285 2	N	44		155
12	10137	8117	-0-	-2020	-0-	706 109 9	7302 2	N	99		254
01	10137	7753	-0-	-2384	-0-	310 54 9	7389 2	N	49	175 1	128

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

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-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

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-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PATERSON ENERGY CORPORATION 643402
DLUGOSCH-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250459 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14597 PERF.14403 - 14468

08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013																

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

08	57636 X	57636	-0-	-0-	B	-0-	57636	3		N	-0-					-0-
09	47634 X	47634	-0-	-0-	B	-0-	47634	3		N	-0-					-0-
10	47778 X	47778	-0-	-0-	B	-0-	47778	3		N	-0-					-0-
11	55560 X	41605	-0-	-13955	B	-0-	41605	3		N	-0-					-0-
12	57412 X	44739	-0-	-12673	B	-0-	44739	3		N	-0-					-0-
01	57412 X	29696	-0-	-27716	B	-0-	29696	3		N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

08	1085 X	1470	-0-	385	B	-6398	197	1	1273	3	N	-0-				8
09	1050 X	1541	-0-	491	B	-5907	185	1	1356	3	N	-0-				8
10	1085 X	1400	-0-	315	B	-5592	179	1	1221	3	N	-0-				8
11	1410 X	1358	-0-	-52	B	-5592	138	1	1220	3	N	-0-				8
12	1581 X	1586	-0-	5	B	-5587	206	1	1380	3	N	-0-				8
01	1581 X	1046	-0-	-535	B	-5587	153	1	893	3	N	-0-				8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

08	70029 X	61418	-0-	-8611	B	-0-	61418	3		N	-0-					-0-
09	67770 X	54299	-0-	-13471	B	-0-	54299	3		N	-0-					-0-
10	70029 X	60525	-0-	-9504	B	-0-	60525	3		N	-0-					-0-
11	59430 X	53686	-0-	-5744	B	-0-	53686	3		N	-0-					-0-
12	61411 X	51717	-0-	-9694	B	-0-	51717	3		N	-0-					-0-
01	61411 X	48607	-0-	-12804	B	-0-	48607	3		N	-0-					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991																

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)				99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
KULAWIK				WELL #:	3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10264 - 10437	
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	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-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2				WELL #:	1	RRCID ->	138470	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10410 - 10432	
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-	

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930)				99432 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
PREWETT, MARSHALL				WELL #:	1	RRCID ->	125785	COMPL. DATE	11/09/1987	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9318 - 9334	
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		128	
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	100 1	28	
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		28	
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		28	
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		28	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	053255	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	12020	PERF. N/A	
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	75	1	936	2	N	-0-	-0-	
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	2	N	-0-	-0-	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	-0-	
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-	-0-	
12	992 N	421	-0-	-571	-0-	58	1	363	2	N	-0-	-0-	
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-	-0-	

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF. N/A	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-	-0-	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-	-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-	
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-	-0-	
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	13	1	157	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-	-0-	

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11084 - 11088	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

YOUGEEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664							
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	589 N	254	-0-	-335	-0-		60	1	194	2	N	-0-			-0-
09	540 N	175	-0-	-365	-0-		40	1	135	2	N	-0-			-0-
10	403 N	124	-0-	-279	-0-		32	1	92	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-		71	1	197	2	N	-0-			-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-		31	1	39	2	N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		52	1	81	2	N	-0-			-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740							
08	2821 X	1965	-0-	-856	-0-		129	1	1836	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	1551	-0-	-1179	-0-		97	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		198	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1060	-0-	-1670	-0-		86	1	974	2	N	-0-			-0-
12	1953 X	999	-0-	-954	-0-		128	1	871	2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2276	-0-	-545	-0-		210	1	2066	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715							
08	186 N	75	-0-	-111	-0-		18	1	57	2	N	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-		15	1	51	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		30	1	84	2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		25	1	68	2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-		20	1	25	2	N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-		24	1	38	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755							
08	248 N	130	-0-	-118	-0-		31	1	99	2	N	-0-			-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-		26	1	90	2	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-		52	1	148	2	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-		30	1	83	2	N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-		36	1	45	2	N	-0-			-0-
01	186 N	63	-0-	-123	-0-		25	1	38	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768							
08	341 N	168	-0-	-173	-0-		40	1	128	2	N	-0-			-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-		36	1	123	2	N	-0-			-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-		37	1	106	2	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-		36	1	99	2	N	-0-			-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-		41	1	52	2	N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-		42	1	64	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 23		RRCID -> 261285		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744							
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712							
08	6448 X	3824	-0-	-2624	-0-		251	1	3573	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	5016	-0-	-1224	-0-		315	1	4701	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	5439	-0-	-1009	-0-		366	1	5073	2	N	-0-			-0-
11	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-		625	1	7101	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	5086	-0-	-91	-0-		654	1	4432	2	N	-0-			-0-
*01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		538	1	5309	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 170980		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568				
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	620 X	427	-0-	-193 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590				
08	434 X	323	-0-	-111 B	-981	77 1	246 2	N	-0-			-0-
09	420 X	257	-0-	-163 B	-981	58 1	199 2	N	-0-			-0-
10	434 X	241	-0-	-193 B	-981	63 1	178 2	N	-0-			-0-
11	360 X	236	-0-	-124 B	-981	63 1	173 2	N	-0-			-0-
12	310 X	167	-0-	-143 B	-981	74 1	93 2	N	-0-			-0-
01	310 X	109	-0-	-201 B	-981	43 1	66 2	N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574				
08	372 X	134	-0-	-238 B	-0-	32 1	102 2	N	-0-			-0-
09	360 X	349	-0-	-11 B	-0-	79 1	270 2	N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0 B	-0-	76 1	217 2	N	-0-			-0-
11	240 X	213	-0-	-27 B	-0-	57 1	156 2	N	-0-			-0-
12	372 X	135	-0-	-237 B	-0-	60 1	75 2	N	-0-			-0-
01	372 X	145	-0-	-227 B	-0-	57 1	88 2	N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-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-
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510				
08	3255 X	3050	-0-	-205 B	-0-	200 1	2850 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2421	-0-	-879 B	-0-	152 1	2269 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	824	-0-	-2586 B	-0-	55 1	769 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	296	-0-	-3004 B	-0-	24 1	272 2	N	-0-			-0-
12	3410 X	207	-0-	-3203 B	-0-	27 1	180 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	428	-0-	-2610 B	-0-	39 1	389 2	N	-0-			-0-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454				
08	18228 X	9154	-0-	-9074 B	-0-	548 1	8599 2	N	6			23
09	17640 X	8706	-0-	-8934 B	-0-	481 1	8225 2	N	-0-			23
10	18228 X	8928	-0-	-9300 B	-0-	529 1	8398 2	N	1			24
11	11970 X	8983	-0-	-2987 B	-0-	511 1	8472 2	N	-0-			24
12	10571 X	6088	-0-	-4483 B	-0-	547 1	5541 2	N	-0-			24
01	9145 X	4909	-0-	-4236 B	-0-	531 1	4378 2	N	-0-			24

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
EDLER, J.B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781		
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	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-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605		
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-

EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538		
08	2914 X	539	-0-	-2375	-0-	30 1	509 2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	376	-0-	-2174	-0-	21 1	355 2	Y	-0-	-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	12 1	10
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	10 1	-0-
12	3472 X	1582	-0-	-1890	-0-	67 1	1515 2	Y	-0-	-0-
01	527 X	498	-0-	-29	-0-	27 1	471 2	Y	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757		
08	1829 N	910	-0-	-919	-0-	69 1	804 2	Y	34 79 1	79
09	1260 N	859	-0-	-401	-0-	37 9	805 2	Y	19 51 1	47
10	1395 N	974	-0-	-421	-0-	33 1	793 2	Y	129 99 1	77
11	870 N	213	-0-	-657	-0-	21 9	92 2	Y	105 116 1	66
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	39 1	1764 2	Y	104	170
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	142 9	491 2	Y	436 355 1	251
						5 1				
						116 9				
						112 1				
						114 9				
						36 1				
						480 9				

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381		
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 249762		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556		
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10471 07/03/2013

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	59	95	1	94
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	9	49	1	Y	97	100	1	91
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	107	9	57	1	Y	23	64	1	50
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	9	27	1	Y	-0-	50	1	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	27	1	Y	-0-			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462					
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	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
*01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1	1910	2	Y	-0-			-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 31		RRCID -> 253847		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760					
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09253 03/12/2013														
MABRAY		WELL #: 1		RRCID -> 257113		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334					
08	DLQ G-10	475	-0-	475	475	456	2	19	9	N	17			75
09	DLQ G-10	366	-0-	366	841	329	2	37	9	N	34			109
10	1403 N	562	-0-	-841	-0-	536	2	26	9	N	24			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	N	3			136
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	416	2	23	9	N	21	126	1	31
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: :		RRCID -> 259864		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722		
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-
EDLER, J.B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742					
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	336	1	2846	2	N	15	161	1	46
09	1590 X	168	-0-	-1422	-0-	17	9			N	-0-			46
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	151	1	17	2	N	-0-			46
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			46
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			46
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			46

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		67	RRCID ->	262151	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4564 - 4594				
M	O	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		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-

EDLER, J.B.		WELL #:		26	RRCID ->	262719	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4514 - 4752	
08	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-	-0-
09	2010	N	1470	-0-	-540	-0-	81	1	1389	2	Y	-0-	-0-
10	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-	-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-	-0-
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	136	1	1379	2	Y	-0-	-0-
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	168	1	1380	2	Y	-0-	-0-

EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	264283	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4587 - 4606	
08	2170	N	1216	-0-	-954	-0-	73	1	1143	2	N	-0-	6
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	N	-0-	6
10	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	74	1	1174	2	N	-0-	6
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-	6
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	2	N	-0-	6
01	1240	N	754	-0-	-486	-0-	82	1	672	2	N	-0-	6

EDLER, J.B.		WELL #:		39	RRCID ->	267671	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4321 - 4522	
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	37
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

RIGGLE		WELL #:		2	RRCID ->	270488	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4852 - 4866	
08	11760	X	6969	-0-	-4791	-0-	255	1	6666	2	N	44	44
							48	9					
09	17640	X	3802	-0-	-13838	-0-	164	1	3617	2	N	19	63
							21	9					
10	18228	X	1580	-0-	-16648	-0-	171	1	1400	2	N	8	71
							9	9					
11	17640	X	585	-0-	-17055	-0-	223	1	359	2	N	3	74
							3	9					
12	18228	X	1129	-0-	-17099	-0-	179	1	943	2	N	6	80
							7	9					
01	6975	X	200	-0-	-6775	-0-	63	1	137	2	N	-0-	80

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

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	3317	-0-	3317	3317	194	1	3044	2	N	72					72
09	9952 X	6635	-0-	-3317	-0-	79	9	6185	2	N	80	49	1			103
10	8060 X	5393	-0-	-2667	-0-	88	9	4987	2	N	84	170	1			17
11	7800 X	5545	-0-	-2255	-0-	92	9	5138	2	N	88					105
12	8060 X	4577	-0-	-3483	-0-	310	1	4100	2	N	65					170
01	8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	97	9	4114	2	N	3					173
						405	1									
						72	9									
						499	1									
						3	9									

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

08	6789	3112	-0-	-3677	-0-	204	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	200	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	4092 #	3808	-0-	-284	-0-	256	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3810 #	3546	-0-	-264	-0-	287	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	3286 #	2285	-0-	-1001	-0-	294	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	3813 #	2565	-0-	-1248	-0-	236	1	2329	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

08	7750	6818	-0-	-932	-0-	16	447	6371	2	N	-0-					-0-
09	7500	9372	-0-	1872	1888	588	1	8784	2	N	-0-					-0-
10	7750	9504	-0-	1754	3642	640	1	8864	2	N	-0-					-0-
11	7500	6040	-0-	-1460	2182	488	1	5552	2	N	-0-					-0-
12	6820	4068	-0-	-2752	-0-	523	1	3545	2	N	-0-					-0-
01	6820	4766	-0-	-2054	-0-	439	1	4327	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

08	1997 N	186	-0-	-1811	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)										CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 222		NON-ASSOCIATED							
DAVIS, NONA B.										907297									
										WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3849 - 3925	
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		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-						

DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093	
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			24						
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			24						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						

DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066	
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-						

YOUGEEN (STILLWELL 4150)										CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					
SUGAREK, ED										907297									
										WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4164 - 4170	
08		22005	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2	N	-0-			9						
09		19755	19755	-0-	-0-	-0-	19749	2	N	5			14						
10		19398	19398	-0-	-0-	-0-	19392	2	N	5			19						
11		18660	17761	-0-	-899	-0-	17761	2	N	-0-			19						
12		19282	18702	-0-	-580	-0-	18690	2	N	11			30						
01		19282	18839	-0-	-443	-0-	18838	2	N	1			31						

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)										CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
DAVIS, N. B.										907297									
										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3688 - 3691	
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	18	1	N	-0-			-0-						
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	16	1	N	-0-			-0-						
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	28	1	N	-0-			-0-						
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	7	1	N	-0-			-0-						
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-						
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	27	1	N	-0-			-0-						

EDLER, J. B.										WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3763 - 3790	
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-						

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	125 1	1456 2	Y	21	20 1		4
						23 9						
09	1680 N	822	-0-	-858	-0-	33 1	789 2	Y	-0-	4 1		-0-
10	1395 N	959	-0-	-436	-0-	45 1	914 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1244	-0-	-316	-0-	64 1	1180 2	Y	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	108 1	1703 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	20 1	276 2	Y	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			7
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		Y	-0-			7
11	1500 N	20	-0-	-1480	-0-	20 2		Y	-0-			7
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			7
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			7

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

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	651 N	411	-0-	-240	-0-	98	1	313	2	N	-0-			-0-
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	72	1	248	2	N	-0-			-0-
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	77	1	219	2	N	-0-			-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	71	1	196	2	N	-0-			-0-
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	69	1	87	2	N	-0-			-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	60	1	91	2	N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

08	17918 X	15462	-0-	-2456	-0-	1013	1	14449	2	N	-0-			-0-
09	17340 X	12856	-0-	-4484	-0-	806	1	12050	2	N	-0-			-0-
10	17918 X	11479	-0-	-6439	-0-	773	1	10706	2	N	-0-			-0-
11	17340 X	9326	-0-	-8014	-0-	754	1	8572	2	N	-0-			-0-
12	15469 X	5602	-0-	-9867	-0-	721	1	4881	2	N	-0-			-0-
01	15469 X	10771	-0-	-4698	-0-	991	1	9780	2	N	-0-			-0-

YOUGEEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2013

YOUGEEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

08	8587 X	6953	-0-	-1634 B	-0-	413	1	6485	2	N	50			92
09	8202 X	8202	-0-	-0- B	-0-	449	1	7685	2	N	62			154
10	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	477	1	7572	2	N	-0-			154
11	7472 X	7472	-0-	-0- B	-0-	425	1	7047	2	N	-0-			154
12	8463 X	3378	-0-	-5085 B	-0-	304	1	3074	2	N	-0-			154
01	8463 X	1920	-0-	-6543 B	-0-	208	1	1712	2	N	-0-			154

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

08	10957 X	10957	-0-	-0- B	-0-	10779	2	178	9	N	162	175	1	59
09	8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	8732	2	102	9	N	93			152
10	10354 X	4346	-0-	-6008 B	-0-	4285	2	61	9	N	55	162	1	45
11	10590 X	4247	-0-	-6343 B	-0-	4098	2	149	9	N	135	112	1	68
12	10943 X	10859	-0-	-84 B	-0-	10664	2	195	9	N	177	172	1	73
01	10943 X	6262	-0-	-4681 B	-0-	6161	2	101	9	N	92			165

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

08	4030 X	2915	-0-	-1115 B	-0-	2824	2	91	9	N	83	76	1	77
09	3540 X	3209	-0-	-331 B	-0-	3117	2	92	9	N	84	130	1	31
10	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	5801	2	94	9	N	85	96	1	20
11	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3520	2	99	9	N	90			110
12	3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3567	2	106	9	N	96	174	1	32
01	5487 X	2374	-0-	-3113 B	-0-	2313	2	61	9	N	55			87

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		12121 X	8681	-0-	-3440	B	-0-	-0-	486 1	8195 2	N	-0-			188
09		11730 X	8742	-0-	-2988	B	-0-	-0-	492 1	8250 2	N	-0-			188
10		9889 X	9258	-0-	-631	B	-0-	-0-	503 1	8755 2	N	-0-			188
11		11314 X	11314	-0-	-0-	B	-0-	-0-	550 1	10764 2	N	-0-			188
12		10985 X	10985	-0-	-0-	B	-0-	-0-	466 1	10519 2	N	-0-			188
*01		10049 X	10049	-0-	-0-	B	-0-	-0-	545 1	9504 2	N	-0-			188

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

08		1333 #	786	-0-	-547		-0-	-0-	187 1	599 2	N	-0-			-0-
09		1290 #	889	-0-	-401		-0-	-0-	201 1	688 2	N	-0-			-0-
10		1333 #	636	-0-	-697		-0-	-0-	165 1	471 2	N	-0-			-0-
11		960 #	691	-0-	-269		-0-	-0-	184 1	507 2	N	-0-			-0-
12		930 #	449	-0-	-481		-0-	-0-	199 1	250 2	N	-0-			-0-
01		930 #	573	-0-	-357		-0-	-0-	226 1	347 2	N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

08		589 N	540	-0-	-49		-0-	-0-	137 1	403 2	N	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-		-0-	-0-	80 1	494 2	N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0-		-0-	-0-	73 1	549 2	N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-		-0-	-0-	16 1	884 2	N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0-		-0-	-0-	61 1	841 2	N	-0-			-0-
*01		664 N	664	-0-	-0-		-0-	-0-	51 1	613 2	N	-0-			-0-

YOUNG, SOUTH (3800)		99450 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 167203		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786				
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-

YOUNG, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SUGAREK FARMS		828346										
SUGAR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813				
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-

YOWARD (8275)		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BAR D OIL CORPORATION		049730										
YOWARD		WELL #: 8		RRCID -> 087256		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240				
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-

YOWARD (9200)		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
GOREE, AUDREY C.		WELL #: 1D		RRCID -> 084251		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228						
08	2883	2874	-0-	-9 B	-5377	2747	2	127	9	N	115	161	1	91
09	2790	2494	-0-	-296 B	-5673	2375	2	119	9	N	108			199
10	2356 #	2574	-0-	218 B	-5455	2451	2	123	9	N	112	167	1	144
11	2790	2236	-0-	-554 B	-6009	2112	2	124	9	N	113	179	1	78
12	2883	2553	-0-	-330 B	-6339	2425	2	128	9	N	116			194
01	2573 N	2619	-0-	46 B	-6293	2494	2	125	9	N	114	171	1	137

AUNT AUDREY		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872								
08	3007 #	1585	-0-	-1422 B	-14854	1508	2	77	9	N	70	161	1	56
09	2640 #	3351	-0-	711 B	-14143	3213	2	138	9	N	125	157	1	24
10	2728 #	3590	-0-	862 B	-13281	3476	2	114	9	N	104			128
11	1530 #	2818	-0-	1288 B	-11993	2719	2	99	9	N	90	163	1	55
12	3472 #	2860	-0-	-612 B	-12605	2743	2	117	9	N	106			161
01	3596 #	2410	-0-	-1186 B	-13791	2287	2	123	9	N	112	162	1	111

YOWARD, SW. (SLICK)		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
ROCK RESOURCES, INC.		722939													
BRINKOETER, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	2834	-0-	2834	2834	2750	1	45	2	N	81			81
							89	9							

ZACODY (FRIO)		99630 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AEGEAN OIL CORP.		008529													
RAY, WILLIAM II		WELL #: 1		RRCID -> 103482		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION		447932													
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	38	2	Y	7	7	1	20
							8	9							
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	6	1	20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	7	1	19
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	8	6	1	21
							9	9							
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	7	6	1	22
							8	9							
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	6	7	1	21
							7	9							

(GWN415)

03/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS