
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 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-	

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
ENGLAND		WELL #: 1		RRCID -> 277325		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11325 PERF.11127 - 11136			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15											

THOMAS-CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 277326		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 12214 PERF.11669 - 11683			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	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									
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
GAYLE				WELL #:	1	RRCID ->	206069	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5325 - 6147			
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	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-
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-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOPCO, L.P.				082967												
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-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333												
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-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13730 - 13976			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	7	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
						1 3					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38	
01	14B2 EXT	-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)	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-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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										
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-

MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	13390 - 13496	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
DAVIS GULF COAST, INC.				205620											
STATE TRACT D				WELL #: 1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
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 & GAS OPERATING CO.				247836											
STEINDORF				WELL #: 1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052 - 14424							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	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-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
BENNER				WELL #: 5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	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: JACKSON					
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695			
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-
GEO NATURAL 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	-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-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2015 - P/A 08/22/2015												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	- 6116			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	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-	

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

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

KD ENERGY, LLC		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A		
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	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-	

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860		
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PATTERSON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	-	7363					
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-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398			CNTY: LAVACA								
SUGAR LOAF				WELL #: 1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	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-

MASCOT OIL COMPANY				531355			CNTY: LAVACA								
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	-	9167					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
01	0 W NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT				73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			CNTY: LAVACA								
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	-	10150					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605			CNTY: LAVACA								
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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			CNTY: LAVACA								
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
SUGAREK				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 PRODUCING COMPANY, INC.				628104									
GLAZE, ROSS B ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	243639	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 3285 - 3288	
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	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF. 546 - 1578	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	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-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560		RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2875 - 2882	
GORDIN ESTATE				WELL #:	7									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124		RRCID ->	252933	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1311 - 1355	
GARNER				WELL #:	1									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067											
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104											
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	271762	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310											
STOUDT				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				816437											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	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.				828352											
NORDHEIM UNIT				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.				829461											
YANTA CATTLE CO.				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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
SUNBURST, INC.		//CONT.//		829461											
STANCHOS, VIOLA 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	275737	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9422 - 9430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: LAVACA								
BRAMAN -A-		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622			CNTY: LAVACA								
BOOK		WELL #:		1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311			CNTY: LAVACA								
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-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354			CNTY: LAVACA								
DONNELLY		WELL #:		2	RRCID ->	274833	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	11329	-0-	11329	129721	10377	2	952	9	N	865	865	1		163
09	14B2 EXT	11288	-0-	11288	141009	10365	2	923	9	N	839	884	1		118
10	14B2 EXT	11278	-0-	11278	152287	10348	2	930	9	N	845	707	1		256
11	14B2 EXT	10325	-0-	10325	162612	9468	2	857	9	N	779	893	1		142
12	14B2 EXT	10033	-0-	10033	172645	9211	2	822	9	N	747	710	1		179
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172645					N	NO RPT				179

VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: LAVACA								
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		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		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	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-

WILSON HYDROCARBON INC.		WELL #:		4	RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4439 - 4441
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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: BEE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	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	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-
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-
CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468									
ROBINSON-LONGHORN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	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	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-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
ALLEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	2223 - 2230
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
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.				WELL #:	3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2368 - 2372
08		558 #	287	-0-	-271	-0-	287	2		N	-0-		-0-
09		570 #	472	-0-	-98	-0-	472	2		N	-0-		-0-
10		713 #	361	-0-	-352	-0-	361	2		N	-0-		-0-
11		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
12		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
*01		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	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			CNTY: GOLIAD						
BEAUCHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	258595	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9066 - 9084
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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 (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) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
NELSON, JAMES L.			604295										
RAMSEY			WELL #: 1		RRCID -> 031580			COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816			
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			33
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			33
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			33
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			33
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2		N	-0-			33
01	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2		N	-0-			33

RAMTEX ENERGY LLC			690225										
GUMM, LUCILLE			WELL #: 1		RRCID -> 194637			COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840			
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-

ALBRECHT (SLICK)			01235 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC			690225										
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) 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-			26
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
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-			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

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942				
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	419	1	3763	3	N	49			137
						54	9							
09	4110 X	3873	-0-	-237	-0-	311	1	3512	3	N	45			182
						50	9							
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3599	3	42	9	N	38	180	1	40
11	4170 X	3742	-0-	-428	-0-	3687	3	55	9	N	50			90
12	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	3371	3	155	9	N	141	183	1	48
01	4247 X	3516	-0-	-731	-0-	3457	3	59	9	N	54			102

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-	

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9654 - 9678				
08	1674 N	1574	-0-	-100 B	-0-	408	1	1101	2	N	59			89
						65	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1620 N	1129	-0-	-491 B	-0-	266	1	810	2	N	48	4	1	133
						53	9							
10	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	407	1	1230	2	N	65	160	1	38
						72	9							
11	1530 N	1382	-0-	-148 B	-0-	356	1	960	2	N	60			98
						66	9							
12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	374	1	899	2	N	67	149	1	16
						74	9							
*01	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	376	1	879	2	N	68			84
						75	9							

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 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	14B	DENY	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	SHUT IN		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	* * 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-

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

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

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	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-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

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-

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	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-

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	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-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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) 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-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

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-	

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	578 X	578	-0-	-0-	-0-	97 1	481 2	N	-0-	48
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	47 1	464 2	N	-0-	48
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	35 1	482 2	N	-0-	48
11	570 X	271	-0-	-299	-0-	19 1	252 2	N	-0-	48
12	589 X	254	-0-	-335	-0-	22 1	232 2	N	-0-	48
01	589 X	286	-0-	-303	-0-	21 1	265 2	N	-0-	48

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

08	1488 X	1182	-0-	-306	-0-	198 1	984 2	N	-0-	19
09	1380 X	1030	-0-	-350	-0-	94 1	936 2	N	-0-	19
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	99 1	1362 2	N	-0-	19
11	1140 X	810	-0-	-330	-0-	57 1	753 2	N	-0-	19
12	1178 X	772	-0-	-406	-0-	67 1	705 2	N	-0-	19
01	1457 X	918	-0-	-539	-0-	67 1	851 2	N	-0-	19

STOLDT WELL #: 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

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669	
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	868 N	441	-0-	-427	-0-	50 1	384 2	N	6	2 8	192
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	7 9	856 2	N	10	5 8	197
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	11 9	246 2	N	3	3 8	197
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	3 9	662 2	N	4	4 8	197
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	4 9	711 2	N	23	180 1 7 8	33
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	50 1	36 2	N	5	5 8	33
						25 9					
						10 1					
						6 9					

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7616 - 7675	
08	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-		14
09	2610 #	2391	-0-	-219	-0-	2391 2		N	-0-		14
10	2697 #	2288	-0-	-409	-0-	2288 2		N	-0-		14
11	3090 #	2389	-0-	-701	-0-	2389 2		N	-0-		14
12	3193 #	2251	-0-	-942	-0-	2251 2		N	-0-		14
01	3193 #	1759	-0-	-1434	-0-	1759 2		N	-0-		14

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
STATE TRACT 209		WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8784 - 8788	
08	23293	23293	-0-	-0-	-0-	23051 2	242 9	Y	220	177 1	227
09	21628	21628	-0-	-0-	-0-	21509 2	119 9	Y	108	181 1	154
10	22320	10002	-0-	-12318	-0-	10000 2	2 9	Y	2		156
11	21120	20191	-0-	-929	-0-	20170 2	21 9	Y	19		175
12	22069	22069	-0-	-0-	-0-	22069 2		Y	-0-		175
*01	21794	21794	-0-	-0-	-0-	21571 2	223 9	Y	203	194 1	184

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		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-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)		03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 8548 - 8554	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

APPLING, N. (7550)		03316 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
RESERVE OPERATING CORP.		703371									
STATE OF TEXAS TRACT 209		WELL #: 1		RRCID -> 081846		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7541 - 7650	
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	868 #	612	-0-	-256	-0-	23 1	589 2	N	-0-		14
09	896 #	580	-0-	-316	-0-	22 1	558 2	N	-0-		14
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 1	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15											

APPLING, N. (8000)		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8186 - 8189	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 7868 - 7874	
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	1085 N	935	-0-	-150	-0-	100 1	835 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	423	-0-	-417	-0-	50 1	372 2	Y	1	1 8	-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	50 1	336 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	50 1	724 2	Y	3	3 8	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	50 1	501 2	Y	3	3 8	-0-
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50 1	672 2	Y	1	1 8	-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE)		03321 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
SARTWELLE		WELL #: 1		RRCID -> 276410		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8470 - 8478	
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	44015 R	44015	-0-	-0-	-0-	43560 2	455 9	N	414	373 1	41
09	45711 R	45711	-0-	-0-	-0-	45179 2	532 9	N	484	372 1	153
10	45915 R	45915	-0-	-0-	-0-	45601 2	314 9	N	285	323 1	115
11	42600 #	35313	-0-	-7287	-0-	35063 2	250 9	N	227	192 1	150
12	47244 #	27406	-0-	-19838	-0-	27253 2	153 9	N	139		289
01	47244 #	35197	-0-	-12047	-0-	34886 2	311 9	N	283	379 1	193

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002		PERF. 9699 - 9703	
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	235 2	Y	19		200
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 9	232 2	Y	20		220
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	27 1		Y	-0-		220
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	22 9		Y	-0-		220
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	9 2		Y	-0-		220
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		220

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100 N	5597	-0-	2497	2497	526	1	4865	2	Y	187	170	189
						206	9						
09	3000 N	4155	-0-	1155	3652	406	1	3587	2	Y	147	183	153
						162	9						
10	3100 N	3275	-0-	175	3827	300	1	2844	2	Y	119		272
						131	9						
11	2122	2122	-0-	-0-	3827	215	1	1834	2	Y	66	176	162
						73	9						
12	2559	2559	-0-	-0-	3827	102	1	2322	2	Y	123	180	105
						135	9						
*01	2595	2595	-0-	-0-	3827	91	1	2419	2	Y	77		182
						85	9						

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

08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-		-0-
10	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-		-0-
12	775 N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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			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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

08	6107 #	5870	-0-	-237	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
09	5910 #	5840	-0-	-70	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
10	6200 #	5760	-0-	-440	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
11	6000 #	5580	-0-	-420	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
12	5921 #	5510	-0-	-411	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
01	6045 #	NO RPT	-0-	-6045	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

08	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	2		N	-0-			95
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2		N	-0-			95
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4 9	N	4			99
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			99
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9 9	N	8			107
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	513	2	13 9	N	12			119

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

08	1488 #	1525	-0-	37 B	-8054	255	1	1270 2	N	-0-			6
09	1440 #	1420	-0-	-20 B	-8074	129	1	1291 2	N	-0-			6
10	1488 #	1368	-0-	-120 B	-8194	92	1	1276 2	N	-0-			6
11	1470 #	1130	-0-	-340 B	-8534	79	1	1051 2	N	-0-			6
12	1519 #	705	-0-	-814 B	-9348	61	1	644 2	N	-0-			6
01	1519 #	877	-0-	-642 B	-9990	64	1	813 2	N	-0-			6

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DE WITT		
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
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		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		Y	-0-		36
09		101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101 2		Y	-0-		36
10		210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 2		Y	-0-		36
11		110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110 2		Y	-0-		36
12		270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270 2		Y	-0-		36
01		217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103 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		101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101 2		Y	-0-		48
09		101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101 2		Y	-0-		48
10		341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 2		Y	-0-		48
11		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255 2		Y	-0-		48
12		395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 2		Y	-0-		48
01		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2		Y	-0-		48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910)				03690 805	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DE WITT		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
FRANCIS		WELL #:		2	RRCID ->	219452	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	5468	PERF.	3686 - 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15												

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		682 #	-0-	-0-	-682 B	-15275			N	-0-		46
09		660 #	661	-0-	1 B	-15274	60 1	601 2	N	-0-		46
10		682 #	653	-0-	-29 B	-15303	44 1	609 2	N	-0-		46
11		90 #	622	-0-	532 B	-14771	43 1	579 2	N	-0-		46
12		682 #	487	-0-	-195 B	-14966	42 1	445 2	N	-0-		46
01		682 #	415	-0-	-267 B	-15233	30 1	385 2	N	-0-		46

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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		112
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		112
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		112
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		112
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		112
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 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		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1		Y	-0-		30
09		101 N	101	-0-	-0	-0-	101 1		Y	-0-		30
10		224 N	224	-0-	-0	-0-	224 1		Y	-0-		30
11		247 N	247	-0-	-0	-0-	247 1		Y	-0-		30
12		405 N	405	-0-	-0	-0-	405 1		Y	-0-		30
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 1		Y	-0-		30

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770							
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5264 - 5276
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	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1236 3	78 9	N	71		242
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1113 3	56 9	N	51	182 1	111
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	922 3	79 9	N	72		183
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1214 3	77 9	N	70		253
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	999 3	78 9	N	71	172 1	152
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		152

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
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				000202							
KOENIG		WELL #:		2	RRCID ->	172012	COMPL. DATE	11/27/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7698 - 7733
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	140 1	695 2	N	-0-		41
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	76 1	766 2	N	-0-		41
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	61 1	840 2	N	-0-		41
11	810 N	511	-0-	-299	-0-	36 1	475 2	N	-0-		41
12	868 N	557	-0-	-311	-0-	48 1	509 2	N	-0-		41
01	899 N	703	-0-	-196	-0-	51 1	652 2	N	-0-		41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
SEILER, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5264 - 5274
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)				03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
WARWAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274954	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 5224 - 5229
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
BARRY		WELL #:		2	RRCID ->	237717	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	11316	PERF. 5309 - 5312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18

ARROYO ROJO (BALLARD)			03947 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
EXPRESS OIL CO.			257068												
SMITH, ALICE B.			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	* *	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-

SMITH, ALICE B.			WELL #: 2			RRCID -> 138265			COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79

HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 3			RRCID -> 141844			COMPL. DATE 04/30/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HLAVINKA UNIT			WELL #: 4R			RRCID -> 183219			COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584			
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				106
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				106
12	DELQ	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			
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			
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	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-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #: 1		RRCID -> 184137		COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	4402 X	3811	-0-	-591	-0-	3788	2	23	9	N	21			255
09	4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3690	2	40	9	N	36	177	1	114
10	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3788	2	28	9	N	25			139
11	3750 X	3737	-0-	-13	-0-	3691	2	46	9	N	42			181
12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3792	2	34	9	N	31			212
01	3844 X	3815	-0-	-29	-0-	8	1	3775	2	N	29			241
						32	9							
SIANA OIL & GAS			779259											
JACKSON, KATHLEEN			WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	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

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GOLIAD			
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-			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 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GOLIAD			
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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775		
08	155 X	6	-0-	-149	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	Y	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	Y	-0-	-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	Y	-0-	-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998		
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	1 1	4 2	Y	4	30
						4 9				
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	30
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26 1	146 2	Y	-0-	30
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	7	15
						8 9				
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	2	17
						2 9				
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1 1	4 2	Y	3	20
						3 9				

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) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
M	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	
WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088												
08	5394 X	4864	-0-	-530	-0-	648 1	4193 2	Y	21		61	
09	5220 X	4979	-0-	-241	-0-	655 1	4285 2	Y	35	1 1	95	
10	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	720 1	4043 2	Y	29		124	
11	4770 X	4491	-0-	-279	-0-	659 1	3812 2	Y	18	97 1	45	
12	5146 X	4714	-0-	-432	-0-	735 1	3949 2	Y	27		72	
01	5146 X	4437	-0-	-709	-0-	719 1	3688 2	Y	27		99	

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003				TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
08	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	806 1	5213 2	Y	15		44
09	5640 X	4552	-0-	-1088	-0-	602 1	3938 2	Y	11		55
10	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	822 1	4616 2	Y	15		70
11	5850 X	5062	-0-	-788	-0-	743 1	4299 2	Y	18	57 1	31
12	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	807 1	4334 2	Y	24		55
01	6045 X	5197	-0-	-848	-0-	843 1	4324 2	Y	27		82

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT		04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559												
*08	1363 X	1363	-0-	-0- B	-0-	648 1	715 2	N	-0-		41	
09	390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		41	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		41	
*11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT		41	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		41	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		41	

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4 RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
08	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-		-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*11	570 X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, M. E.		WELL #: 1 RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228			
08	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-		33
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		33
*11	330 X	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		33
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		33
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		33

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

BAKER, EARL WELL #: 7AU RRCID -> 127437 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032

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		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-

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10786

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

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	718	2	N	-0-	-0-	-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	128	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	686	-0-	-154	-0-	188	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	336	1	451	2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	372	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 CARROLL 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-	-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-

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

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-

MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

08	1085 N	784	-0-	-301	-0-	189	1	593	2	N	2		87
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	207	1	645	2	N	1		88
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	198	1	692	2	N	4		92
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	180	1	665	2	N	-0-		92
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	843	2	N	2		94
01	899 N	596	-0-	-303	-0-	153	1	440	2	N	3		97

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2015 - P/A 10-22-2015

OIL AND GAS DIVISION

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

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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

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

08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			Y	-0-	174 1		93
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	4 2		3 9	Y	3			96
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			96
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			96
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			96
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			96

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	589 X	416	-0-	-173	-0-	32 1	384 3		N	-0-			-0-
09	480 X	3	-0-	-477	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	403 X	149	-0-	-254	-0-	11 1	138 3		N	-0-			-0-
11	390 X	233	-0-	-157	-0-	16 1	217 3		N	-0-			-0-
12	403 X	59	-0-	-344	-0-	3 1	56 3		N	-0-			-0-
01	403 X	160	-0-	-243	-0-	10 1	150 3		N	-0-			-0-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3		N	-0-			-0-
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	24 1	244 3		N	-0-			-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	145 1	1792 3		N	-0-			-0-
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	104 1	1413 3		N	-0-			-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	33 1	623 3		N	-0-			-0-
01	1922 X	540	-0-	-1382	-0-	34 1	506 3		N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

08	0 W	6776	-0-	6776	74871	6776 3			N	-0-			44
09	0 W	4353	-0-	4353	79224	4353 3			N	-0-			44
10	0 W	1227	-0-	1227	80451	1227 3			N	-0-			44
11	0 W	1340	-0-	1340	81791	1340 3			N	-0-			44
12	0 W	69	-0-	69	81860	69 3			N	-0-			44
01	0 W	1	-0-	1	81861	1 3			N	-0-			44

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		
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-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)		06790 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396								
GILL RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 269523		COMPL. DATE 02/07/2013		
		TOTAL DEPTH		5900		PERF.		4824 - 4828		
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14										

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883								
BROWN		WELL #:		6		RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		
		TOTAL DEPTH		4735		PERF.		3915 - 3920		
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 #	-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	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-	-0-

BROWN H		WELL #:		3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3963 - 3966	
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	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-	-0-			
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-	-0-			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-			
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-	-0-			
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-			

INGLE		WELL #:		3		RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4110 - 4115	
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	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	4	163			
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-	163			
10	7750	317	-0-	-7433	-0-	317 3		N	-0-	163			
11	7500	249	-0-	-7251	-0-	249 3		N	-0-	163			
12	7750	107	-0-	-7643	-0-	107 3		N	-0-	29			
01	7750	124	-0-	-7626	-0-	124 3		N	-0-	29			

BEEVILLE, WEST (3540)		06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
HUGHES		WELL #:		2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962		PERF. 3544 - 3550	
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	2883 #	2763	-0-	-120	-0-	2763 3		N	-0-	-0-			
09	2730 #	2643	-0-	-87	-0-	2643 3		N	-0-	-0-			
10	2728 #	2418	-0-	-310	-0-	2418 3		N	-0-	-0-			
11	2670 #	2581	-0-	-89	-0-	2581 3		N	-0-	-0-			
12	2759 #	2648	-0-	-111	-0-	2648 3		N	-0-	-0-			
01	2759 #	2546	-0-	-213	-0-	2546 3		N	-0-	-0-			

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455									
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	11253 X	3570	-0-	-7683	-0-	574	1	2977	2	N	17
						19	9				166
09	10050 X	6223	-0-	-3827	-0-	1806	1	4364	2	N	48 27 0
						53	9				187
10	10385 X	4183	-0-	-6202	-0-	808	1	3362	2	N	12 174 0
						13	9				25
11	10050 X	1721	-0-	-8329	-0-	243	1	1453	2	N	23 23 0
						25	9				25
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	1730	1	6361	2	N	35
						39	9				60
01	6417 X	2550	-0-	-3867	-0-	478	1	2033	2	N	35 28 0
						39	9				67

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824			
08	10819 X	2906	-0-	-7913	-0-	468	1	2430	2	N	7 167 0
						8	9				53
09	10470 X	496	-0-	-9974	-0-	138	1	333	2	N	23 23 0
						25	9				53
10	10819 X	10041	-0-	-778	-0-	1942	1	8087	2	N	11
						12	9				64
11	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	1343	1	8034	2	N	59 36 0
						65	9				87
12	8897 X	7184	-0-	-1713	-0-	1527	1	5617	2	N	36
						40	9				123
01	10044 X	7588	-0-	-2456	-0-	1434	1	6098	2	N	51 36 0
						56	9				138

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652			
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	223	2	N	2 2 0
						2	9				-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	N	2 2 0
						2	9				-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	N	-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	2 2 0
						2	9				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

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	2139 X	1976	-0-	-163	-0-	316 1	1641 2	N	17			230
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	644 1	1555 2	N	28	188 0		70
10	2759 X	2019	-0-	-740	-0-	389 1	1621 2	N	8			78
11	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	257 1	1539 2	N	22	10 0		90
12	2759 X	1623	-0-	-1136	-0-	345 1	1269 2	N	8			98
01	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	353 1	1499 2	N	12	8 0		102

STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	146 1	759 2	N	4			141
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	292 1	707 2	N	15	5 0		151
10	1116 N	825	-0-	-291	-0-	159 1	662 2	N	4			155
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	115 1	689 2	N	14	4 0		165
12	1054 N	938	-0-	-116	-0-	200 1	737 2	N	1			166
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	194 1	824 2	N	4	4 0		166

PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

08	12462 X	9987	-0-	-2475	-0-	479 1	9417 2	N	83	171 0		100
09	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	824 1	14322 2	N	179	52 0		227
10	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	624 1	12315 2	N	126	180 0		173
11	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	484 1	11395 2	N	171	236 0		108
12	14570 X	12521	-0-	-2049	-0-	637 1	11757 2	N	115			223
01	14570 X	11861	-0-	-2709	-0-	599 1	11068 2	N	176	249 0		150

BEGO (CONSOLIDATED)													
CODY ENERGY LLC													
GAYLE UNIT													
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
//CONT.// 164455													
WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	4681 X	2815	-0-	-1866	-0-	1237 1	1559 2		N	17	172 0		63
09	6390 X	5478	-0-	-912	-0-	1519 1	3856 2		N	94	22 0		135
10	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	553 1	3176 2		N	37			172
11	6390 X	2585	-0-	-3805	-0-	466 1	2017 2		N	93	190 0		75
12	5673 X	4192	-0-	-1481	-0-	1283 1	2863 2		N	42			117
01	5673 X	1420	-0-	-4253	-0-	307 1	1076 2		N	34	18 0		133
						37 9							
GAYLE UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709													
08	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	499 1	629 2		N	-0-			165
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	343 1	871 2		N	11	6 0		170
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	182 1	1044 2		N	25			195
11	1080 N	647	-0-	-433	-0-	119 1	513 2		N	14	6 0		203
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	412 1	920 2		N	27			230
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	282 1	987 2		N	33	185 0		78
						36 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-
ENERGYQUEST II, LLC													
POST 252020													
WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610													
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	197 1	539 2		N	-0-			36
09	720 X	608	-0-	-112	-0-	180 1	428 2		N	-0-			36
10	744 X	579	-0-	-165	-0-	84 1	495 2		N	-0-			36
11	720 X	421	-0-	-299	-0-	84 1	337 2		N	-0-			36
12	744 X	269	-0-	-475	-0-	67 1	202 2		N	-0-			36
01	744 X	32	-0-	-712	-0-	7 1	25 2		N	-0-			36

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020											
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652			
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	19034 X	18592	-0-	-442	-0-	4915	1	13448	2	N	208	179 1	179
						229	9						
09	18420 X	15977	-0-	-2443	-0-	4663	1	11104	2	N	191	186 1	184
						210	9						
10	19034 X	17375	-0-	-1659	-0-	2480	1	14651	2	N	222	184 1	222
						244	9						
11	18000 X	16755	-0-	-1245	-0-	3303	1	13219	2	N	212	187 1	247
						233	9						
12	18600 X	10746	-0-	-7854	-0-	2627	1	7983	2	N	124	311 1	60
						136	9						
01	18600 X	18421	-0-	-179	-0-	4033	1	14125	2	N	239	189 1	110
						263	9						

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12634 - 12654		
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-

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598			
08	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	2947	1	8063	2	N	63		197
						69	9						
09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	3169	1	7544	2	N	43		240
						47	9						
10	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1678	1	9911	2	N	67	186 1	121
						74	9						
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1998	1	7994	2	N	216	186 1	151
						238	9						
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1660	1	5043	2	N	21		172
						23	9						
*01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	2254	1	7895	2	N	53		225
						58	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #: 1		RRCID -> 128481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8676 - 8686	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15													

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

BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
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		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 9190 - 9200
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
01 14B2 EXT	-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		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6746 - 6748
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
DANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 269204			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	508	1	2624	2	N	78	188 1	40
							86	9						
09		2430 X	2323	-0-	-107	-0-	548	1	1721	2	N	49		89
							54	9						
10		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	516	1	1828	2	N	51		140
							56	9						
11		3120 X	2510	-0-	-610	-0-	468	1	1963	2	N	72		212
							79	9						
12		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	523	1	2857	2	N	121	184 1	149
							133	9						
01		3224 X	3008	-0-	-216	-0-	433	1	2276	2	N	272	361 1	60
							299	9						

RAMTEX ENERGY LLC			690225											
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 114619			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565			
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	656	2	Y	-0-		-0-
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	843	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	420	-0-	-417	-0-	50	1	370	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	653	-0-	-67	-0-	78	1	575	2	Y	-0-		-0-
12		992 N	388	-0-	-604	-0-	46	1	342	2	Y	-0-		-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 4		RRCID -> 118196			COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888			
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-		-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	90	-0-	-530	-0-	11	1	79	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	78	-0-	-492	-0-	9	1	69	2	Y	-0-		-0-
12		620 N	71	-0-	-549	-0-	9	1	62	2	Y	-0-		-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 123397			COMPL. DATE 12/31/1986			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908			
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-		-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	294	-0-	-357	-0-	35	1	259	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	64	1	466	2	Y	-0-		-0-
12		651 N	281	-0-	-370	-0-	34	1	247	2	Y	-0-		-0-
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 128596			COMPL. DATE 07/25/1988			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943			
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188	1	1375	2	Y	-0-		40
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	2	Y	-0-		40
10		1426 N	1062	-0-	-364	-0-	127	1	935	2	Y	-0-		40
11		1380 N	127	-0-	-1253	-0-	15	1	112	2	Y	-0-		40
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		40
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		40

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	5704 X	5238	-0-	-466	-0-	608 1	4456 2	Y	158	191 1	141
						174 9					
09	4980 X	2694	-0-	-2286	-0-	316 1	2317 2	Y	55		196
						61 9					
10	5487 X	3112	-0-	-2375	-0-	360 1	2639 2	Y	103	178 1	121
						113 9					
11	5310 X	2453	-0-	-2857	-0-	283 1	2074 2	Y	87		208
						96 9					
12	5487 X	2348	-0-	-3139	-0-	262 1	1918 2	Y	153	173 1	188
						168 9					
01	5239 X	2430	-0-	-2809	-0-	281 1	2059 2	Y	82		270
						90 9					

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169	
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	125 1	917 2	Y	-0-		-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	161 1	1178 2	Y	-0-		-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	126 1	925 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	438	-0-	-522	-0-	53 1	385 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	718	-0-	-274	-0-	86 1	632 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	826	-0-	-166	-0-	99 1	727 2	Y	-0-		-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12116 - 12582	
08	3100 N	2037	-0-	-1063	1053	244 1	1793 2	N	-0-		109
09	3000 N	2627	-0-	-373	680	314 1	2304 2	N	8		117
						9 9					
10	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	158 1	1155 2	N	24		141
						26 9					
11	1980 N	1413	-0-	-567	-0-	168 1	1236 2	N	8		149
						9 9					
12	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	105 1	771 2	N	4		153
						4 9					
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	133 1	978 2	N	13		166
						14 9					

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
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-

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10599 - 10611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		17298 #	9845	-0-	-7453	-0-	9392 2	453 9	N	412	368 1	129
09		16740 #	11181	-0-	-5559	-0-	10724 2	457 9	N	415	369 1	175
10		17298 #	11747	-0-	-5551	-0-	11259 2	488 9	N	444	552 1	67
11		16590 #	10044	-0-	-6546	-0-	9624 2	420 9	N	382	192 1	257
12		15159 #	9569	-0-	-5590	-0-	9227 2	342 9	N	311	386 1	182
01		11749 #	8898	-0-	-2851	-0-	8557 2	341 9	N	310	380 1	112

BERCLAIR (LULING)		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	261913	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9224 - 9254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16833 X	13339	-0-	-3494	-0-	13056 2	283 9	N	257	371 1	82
09		14850 X	11735	-0-	-3115	-0-	11475 2	260 9	N	236	179 1	139
10		13919 X	11235	-0-	-2684	-0-	10956 2	279 9	N	254	183 1	210
11		12930 X	8329	-0-	-4601	-0-	8102 2	227 9	N	206	180 1	236
12		13330 X	9321	-0-	-4009	-0-	9144 2	177 9	N	161	179 1	218
01		13330 X	8866	-0-	-4464	-0-	8667 2	199 9	N	181	180 1	219

ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	264882	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9272 - 9308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 X	36	-0-	-305	-0-	36 2		N	-0-		126
09		330 X	47	-0-	-283	-0-	47 2		N	-0-		126
10		341 X	44	-0-	-297	-0-	44 2		N	-0-		126
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		126
12		186 X	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		126
01		62 X	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	10138 - 10143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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.		WELL #:		1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9972 - 9980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5301 X	4103	-0-	-1198	-0-	511 1	3592 2	N	-0-		14
09		5130 X	4095	-0-	-1035	-0-	434 1	3661 2	N	-0-		14
10		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	856 1	6603 2	N	-0-		14
11		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	836 1	5557 2	N	14		28
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	15 9					
01		7130 X	4570	-0-	-2560	-0-	895 1	5225 2	N	-0-		28
							857 1	3662 2	N	46		74
							51 9					

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 - 9898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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

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

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

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	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-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TOLLET, CHAS.				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			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 - 3598
08	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	186 1	26647 2	N	8	272
							9 9				
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	186 1	26235 2	N	8	280
							9 9				
10	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	186 1	29293 2	N	3	283
							3 9				
11	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	186 1	26944 2	N	7	290
							8 9				
12	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	186 1	28667 2	N	-0-	290
01	29481	X	27844	-0-	-1637	-0-	186 1	27651 2	N	6	296
							7 9				

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4757 - 4872
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

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 INJECT. (I)	MONTHLY	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 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
DEWBE 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	14490	14490	-0-	-0-	-0-	14481 2	9 9	N	8	290
09	15958	15958	-0-	-0-	-0-	15951 2	7 9	N	6	296
10	16151	16151	-0-	-0-	-0-	16140 2	11 9	N	10	306
11	15985	15985	-0-	-0-	-0-	15985 2		N	-0-	306
12	16805	16805	-0-	-0-	-0-	16805 2		N	-0-	306
*01	16943	16943	-0-	-0-	-0-	16928 2	15 9	N	14	320

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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15							
COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2046 - 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-
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 #: 6		RRCID -> 190844		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 2895 - 2898	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294	
08	1953 X	312	-0-	-1641	-0-	306 1	6 9	N	5		50
09	1890 X	1502	-0-	-388	-0-	189 1	1302 2	N	10		60
						11 9					
10	1953 X	1276	-0-	-677	-0-	1268 2	8 9	N	7		67
11	1890 X	1067	-0-	-823	-0-	1064 2	3 9	N	3		70
12	1953 X	1296	-0-	-657	-0-	1285 2	11 9	N	10		80
01	1550 X	1381	-0-	-169	-0-	1340 2	41 9	N	37		117
FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356	
08	2108 X	319	-0-	-1789	-0-	308 1	11 9	N	10		144
09	2160 X	1999	-0-	-161	-0-	250 1	1716 2	N	30		174
						33 9					
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	2079 2	6 9	N	5		179
11	2160 X	1503	-0-	-657	-0-	1496 2	7 9	N	6	160 1	25
12	2232 X	1537	-0-	-695	-0-	1516 2	21 9	N	19		44
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2244 2	73 9	N	66		110

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
01	14B2	EXT	1259	-0-	1259	1259	1259	2		N	-0-			210

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
YENDREY		WELL #: 1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10921 - 11708				
08	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	6608	2	372	9	N	338		538
09	7440	X	7419	-0-	-21	-0-	7028	2	391	9	N	355	708	185
10	7688	X	6535	-0-	-1153	-0-	6169	2	366	9	N	333	182	336
11	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6433	2	372	9	N	338	370	304
12	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	7245	2	348	9	N	316	388	232
*01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7594	2	494	9	N	449	362	319

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254				
08	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1294	2	189	9	N	172		282
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1293	2	235	9	N	214	354	142
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1366	2	271	9	N	246	171	217
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1567	2	303	9	N	275	185	307
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1398	2	222	9	N	202	370	139
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1455	2	270	9	N	245	190	194

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				
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	677	1	8471	3	N	114		204
							125	9						
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	677	1	8912	3	N	86	178	112
							95	9						
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	8707	3	N	-0-		112
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	700	1	7964	3	N	163	187	88
							179	9						
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	685	1	6949	3	N	164		252
							180	9						
*01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	583	1	7362	3	N	69	183	138
							76	9						

BIG 12 (11,900) //CONT.// 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 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

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	868 N	526	-0-	-342	-0-	498 2	28 9	Y	25			234
09	930 N	387	-0-	-543	-0-	367 2	20 9	Y	18			252
10	899 N	150	-0-	-749	-0-	144 2	6 9	Y	5			257
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	130 2	48 9	Y	44			301
12	403 N	77	-0-	-326	-0-	46 2	31 9	Y	28			329
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	17			346

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

08	5177 X	4467	-0-	-710	-0-	4316 2	151 9	N	137			352
09	4830 X	4361	-0-	-469	-0-	4216 2	145 9	N	132	178 1		306
10	4898 X	4490	-0-	-408	-0-	4349 2	141 9	N	128	183 1		251
11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	4087 2	133 9	N	121			372
12	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4119 2	149 9	N	135	185 1		322
01	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	4006 2	125 9	N	114	184 1		252

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

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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

BIRDIE (7100 CARRIZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

08	1488 #	713	-0-	-775	-0-	20 1	693 2	N	-0-			174
09	1560 #	875	-0-	-685	-0-	20 1	851 2	N	4			178
10	1612 #	1477	-0-	-135	-0-	30 1	1444 2	N	3			181
11	1560 #	1421	-0-	-139	-0-	30 1	1385 2	N	5			186
12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	30 1	1226 2	N	-0-			186
01	1488 #	1075	-0-	-413	-0-	30 1	1043 2	N	2			188
						2 9						

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012

BLANCO CREEK (6400) 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PAPALOTE CORP. 638690
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

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

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

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)	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-

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

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-				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-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

08	4403	6298	-0-	1895	B	1230	372	1	5926	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1230															
09	4175	6525	-0-	2350	B	3580	360	1	6165	2	N	-0-				-0-
10	5952	7086	-0-	1134	B	4714	372	1	6714	2	N	-0-				-0-
11	6090	6584	-0-	494	B	5208	360	1	6224	2	N	-0-				-0-
12	6510	4748	-0-	-1762	B	3446	336	1	4412	2	N	-0-				-0-
01	6510	6605	-0-	95	B	3541	372	1	6233	2	N	-0-				-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

08	3849 R	4426	-0-	577	B	-0-	372	1	4054	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000 N	4209	-0-	1209	B	1209	360	1	3849	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	4374	-0-	1274	B	2483	372	1	4002	2	N	-0-				-0-
11	6090	4178	-0-	-1912	B	571	360	1	3818	2	N	-0-				-0-
12	3622 R	3051	-0-	-571	B	-0-	336	1	2715	2	N	-0-				-0-
*01	2169 R	2169	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1929	2	N	-0-				-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - P/A 10-23-2015

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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-

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-			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-

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-

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
 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-

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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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.		470566								
BENGTSON		WELL #:	1	RRCID ->	207756	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 3284 - 3085	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2016 - PLUGGED 02/07/16										

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NEIMANN, EMIL		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.		570411								
NIEMANN, EMIL		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		
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672								
SCHIRMER "C-120"		WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509 PERF. 5378 - 5382	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	1984 1	1625 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2471	-0-	2471	6080	2335 1	136 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7782	1696 1	6 2	Y	-0-	-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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	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-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 5719

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

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-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 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-

BORCHERS (725)		10634 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 17		RRCID -> 141341		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721				
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-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856				
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, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868				
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 27		RRCID -> 231808		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863				
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366				
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 ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361				
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-

BORCHERS (1370)			//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING					882776								
BORCHERS, WILLIAM-A			WELL #:		10	RRCID -> 177981			COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 1364 - 1367	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** 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-

BORCHERS (1500)					10634 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING					882776								
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		15 C	RRCID -> 070406			COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050 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-

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		
VAQUERO OPERATING					882776								
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		6 C	RRCID -> 061353			COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615 PERF. N/A	
08		DLQ G-10	69	-0-	69	69	10	1	59	3	Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	64	-0-	64	133	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	21	-0-	21	154	5	1	16	3	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	61	-0-	61	215	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
*12		276 N	61	-0-	-215	-0-	10	1	51	3	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		2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2500	2			N	-0-	-0-
09		2490 N	2421	-0-	-69	-0-	2421	2			N	-0-	-0-
10		2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			N	-0-	-0-
11		2430 N	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-	-0-
12		2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-	-0-
01		2449 N	1985	-0-	-464	-0-	1985	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		
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		2573 #	2219	-0-	-354	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
09		2490 #	2362	-0-	-128	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
10		2542 #	2217	-0-	-325	-0-	2217 2	N	-0-			-0-
11		2460 #	2078	-0-	-382	-0-	2078 2	N	-0-			-0-
12		2542 #	1852	-0-	-690	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
01		2449 #	1934	-0-	-515	-0-	1934 2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155		
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 (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				
VAQUERO OPERATING		882776										
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, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 2840 - 2844		
08	2000 N	10	-0-	-1990	2577	1 1	9 3	N	-0-			-0-
09	2588 N	11	-0-	-2577	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 3	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-

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			
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-

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

VAQUERO OPERATING		882776		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 (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368			
08	3100 N	18	-0-	-3082	14633	2 1	16 3	N	-0-					-0-
09	3000 N	5	-0-	-2995	11638	1 1	4 3	N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	8538			N	-0-					-0-
11	3000 N	9	-0-	-2991	5547	2 1	7 3	N	-0-					-0-
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2447			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2447			N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	30	RRCID ->	273881	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3474 - 3478			
08	0	5	-0-	5	44986	5 3		N	-0-					-0-
09	0	86	-0-	86	45072	10 1	76 3	N	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	45110	5 1	33 3	N	-0-					-0-
11	0	465	-0-	465	45575	20 1	445 3	N	-0-					-0-
12	0	80	-0-	80	45655	10 1	70 3	N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	45655			N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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-

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		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-				-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	85	-0-	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85				Y	NO RPT				-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960							
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-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532							
08	DLQ G-10	165	-0-	-0-	165	165	10	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	85	-0-	-0-	85	250	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	-0-	41	291	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	-0-	136	427	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
*12	498 N	71	-0-	-0-	-427	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)			10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
H & P EXPLORATION CO.			341526									
BORCHERS			WELL #:	02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830
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		0	10958	-0-	10958 B	54815	10907 2	51 9	N	46		110
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			54815									
09		0	7516	-0-	7516 B	62331	7487 2	29 9	N	26		136
10		0	11133	-0-	11133 B	73464	11087 2	46 9	N	42		178
11		0	10517	-0-	10517 B	83981	10487 2	30 9	N	27		205
*12		95011 X	11030	-0-	-83981	-0-	195 1	10771 2	N	58		263
							64 9					
01		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT		263

BORCHERS			WELL #:	1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794

08		0	13805	-0-	13805 B	184525	13764 2	41 9	N	37		99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			184525									
09		0	7733	-0-	7733 B	192258	7710 2	23 9	N	21		120
10		0	8866	-0-	8866 B	201124	8849 2	17 9	N	15		135
11		0	3715	-0-	3715 B	204839	3708 2	7 9	N	6		141
*12		213334 X	8495	-0-	-204839	-0-	150 1	8316 2	N	26		167
							29 9					
01		12162 X	NO RPT	-0-	-12162	-0-			N	NO RPT		167

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

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-	-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									
PLOGER, LESLIE			WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.	13360 - 13370

08		17686 R	17686	-0-	-0-	-0-	2073 1	15613 3	N	-0-		6
09		15725 R	15725	-0-	-0-	-0-	1388 1	14337 3	N	-0-		6
10		16027 #	14868	-0-	-1159	-0-	96 1	14772 3	N	-0-		6
11		17130 #	4210	-0-	-12920	-0-	48 1	4162 3	N	-0-		6
12		17701 #	13795	-0-	-3906	-0-	93 1	13702 3	N	-0-		6
01		17701 #	11892	-0-	-5809	-0-	87 1	11805 3	N	-0-		6

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	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	10044 #	9754	-0-	-290	-0-	60 1	9694 3	N	-0-		6	
09	9660 #	9188	-0-	-472	-0-	59 1	9129 3	N	-0-		6	
10	9486 #	9232	-0-	-254	-0-	60 1	9172 3	N	-0-		6	
11	9450 #	9170	-0-	-280	-0-	104 1	9066 3	N	-0-		6	
12	9765 #	9373	-0-	-392	-0-	63 1	9310 3	N	-0-		6	
01	9765 #	9413	-0-	-352	-0-	69 1	9344 3	N	-0-		6	

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	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	2728 X	2023	-0-	-705	-0-	67 1	1956 2	N	-0-		-0-	
09	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	75 1	2146 2	N	-0-		-0-	
10	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	72 1	2550 2	N	-0-		-0-	
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	77 1	3101 2	N	-0-		-0-	
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	83 1	3100 2	N	-0-		-0-	
01	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	77 1	2286 2	N	-0-		-0-	

VAQUERO OPERATING			882776	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4	RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262	- 1266				
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-	

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

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

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 27	RRCID -> 273880	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 522	- 728				
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	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-	

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WM.		WELL #:		5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650	-	658					
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-					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-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID -> 232804	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 651	-	657					
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-

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-

VAQUERO OPERATING				882776											
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		WELL #:		11	RRCID -> 140967	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 1286	-	1294					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 231275	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1927	-	1930					
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-

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

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	4991 #	3899	-0-	-1092	-0-	3891	2	8	9	N	7	100
09	4410 #	4113	-0-	-297	-0-	4110	2	3	9	N	3	103
10	4340 #	4143	-0-	-197	-0-	4137	2	6	9	N	5	108
11	4080 #	3975	-0-	-105	-0-	3973	2	2	9	N	2	110
12	4247 #	4089	-0-	-158	-0-	4083	2	6	9	N	5	115
01	4247 #	3842	-0-	-405	-0-	3836	2	6	9	N	5	120

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	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

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	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-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733	PERF. 3407 - 3422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #:	1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3403 - 3421		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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					
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-
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											
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											
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221					
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		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-
BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555											
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 3		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013													
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511											
ALBRECHT, A. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 061965		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769 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-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
BAYPORT OPERATING, INC.				058861										
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292					
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	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

NELSON, JAMES L.				604295										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430					
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		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	124	N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10		136
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		136
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	112	2	33	9	N	30	146	20
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	N	15		35
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	103	2	108	9	N	98	129	4
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102	2	66	9	N	60		64

ALTMAN, WM.				WELL #: 2	RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	- 7399					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					35
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					35
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					35
12	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					35
01	837 N	102	-0-	-735	-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

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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					17
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					17
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					17
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					17
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

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	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

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	3380 X	2627	-0-	-753	-0-	2538	2	89	9	N	81					93
09	2880 X	2435	-0-	-445	-0-	2424	2	11	9	N	10					103
10	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2763	2	90	9	N	82	176	1			9
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2850	2	67	9	N	61					70
12	2976 X	1922	-0-	-1054	-0-	1778	2	144	9	N	131	167	1			34
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					34

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WINDWOOD HOLDING, INC. KENNE, AUGUST				931773								
		WELL #:		1	RRCID ->	000975	COMPL. DATE	10/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7500 - 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

BOYCE (4590 SAND)				11023 950	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L. ALTMAN				604295								
		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. BOYCE, W. W.				604295								
		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-

BRAMAN (8700)				11338 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-				833782								
		WELL #:		2 R	RRCID ->	269663	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8784 - 8792	
08	8556 #	7482	-0-	-1074	-0-	1519	1	5841	2	N	111	237
						122	9					
09	8040 #	7067	-0-	-973	-0-	1470	1	5494	2	N	94	153
						103	9					
10	9021 #	7609	-0-	-1412	-0-	1519	1	5949	2	N	128	111
						141	9					
11	8730 #	543	-0-	-8187	-0-	25	1	511	2	N	6	24
						7	9					
12	9021 #	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-	-0-
01	7595 #	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-	-0-

BRANDT				11381 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP BRANDT, GEORGE H. JR.				015721								
		WELL #:		1	RRCID ->	177173	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7774 - 7786	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT		//CONT.//		11381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD								
HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT				419886											
		WELL #:		1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7567 - 7578					
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	1085 #	947	-0-	-138	-0-	932	2	15	9	Y	14				50
09	DLQ G-10	900	-0-	900	900	886	2	14	9	Y	13				63
10	1974 R	1074	-0-	-900	-0-	1043	2	31	9	Y	28	14	1		77
11	897 R	897	-0-	-0-	-0-	876	2	21	9	Y	19				96
12	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-				96
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				96

BRANDT (COOK MOUNTAIN)				11381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
PROGENIES OPERATING LLC RAU				681161											
		WELL #:		1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5166 - 5176					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

BRANDT (RECKLAW)				11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
ALTA MESA SERVICES, LP KARNEI, NORMAN				015721											
		WELL #:		1	RRCID ->	001005	COMPL. DATE	03/28/1963	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7364 - 7415					
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

BRITANCO, L.L.C.				093620			CNTY: GOLIAD								
LANDGREBE, ERWIN															
		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 7483 - 7497					
08	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675	2		N	-0-					7
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-					7
10	1302 N	670	-0-	-632	-0-	670	2		N	-0-					7
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-					7
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-					7
01	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2		N	-0-					7

NELSON, JAMES L.				604295			CNTY: GOLIAD								
DUDERSTADT-FROMME UNIT															
		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469 - 7493					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD								
SOCO GAS PROPERTIES JABLONSKI UNIT				800276											
		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

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-

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	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-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

*02	6804 X	139	-0-	-6665	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*03	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			N	-0-			-0-
*04	7290 X	889	-0-	-6401	-0-	889	2	N	-0-			-0-
*05	7533 X	1236	-0-	-6297	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
*06	1050 X	792	-0-	-258	-0-	792	2	N	-0-			-0-
*07	930 X	821	-0-	-109	-0-	821	2	N	-0-			-0-
*08	930 X	586	-0-	-344	-0-	586	2	N	-0-			-0-
*09	900 X	519	-0-	-381	-0-	519	2	N	-0-			-0-
*10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
*11	780 X	703	-0-	-77	-0-	703	2	N	-0-			-0-
*12	806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	734	-0-	-351	-0-	734	2	N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 JABLONSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100

BRANDT (WILCOX 9800) //CONT.// 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 U1 RANCH OIL 880291
 LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

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		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	587	2	9	9	N	8					124
09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	505	2	7	9	N	6					130
10		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	574	2	6	9	N	5					135
11		570 N	407	-0-	-163 B	-0-	407	2			N	-0-					135
12		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					135
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					135

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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

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

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

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

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-

BRANDT (YEGUA 4700)		//CONT.//		11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
MAGELLAN RESOURCES				521353							
RAMSEY, MERLE				WELL #: 1	RRCID -> 087558	COMPL. DATE 08/11/1979	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 4597	- 4622		
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-

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-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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							
GOEHRING				WELL #: 1	RRCID -> 125495	COMPL. DATE 09/08/1987	TOTAL DEPTH 7947	PERF. 7452	- 7502		
08	2232 N	260	-0-	-1972	-0-	210 1	50 9	N	45		125
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	210 1	50 9	N	45	154 1	16
10	2015 N	271	-0-	-1744	-0-	210 1	61 9	N	55		71
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	210 1	61 9	N	55		126
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	210 1	61 9	N	55	169 1	12
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	210 1	61 9	N	55		67

GOEHRING, ROBERT F.				WELL #: 3	RRCID -> 129349	COMPL. DATE 11/15/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7460	- 7530		
08	496 X	395	-0-	-101	-0-	120 2	275 9	N	250	326 1	22
09	480 X	351	-0-	-129	-0-	120 2	231 9	N	210	139 1	93
10	496 X	318	-0-	-178	-0-	120 2	198 9	N	180	165 1	108
11	450 X	230	-0-	-220	-0-	120 2	110 9	N	100	156 1	52
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	120 2	110 9	N	100	145 1	7
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	120 2	88 9	N	80		87

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	248 X	103	-0-	-145 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09	210 X	154	-0-	-56 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
10	217 X	123	-0-	-94 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155 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		
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

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		//CONT.//		11492 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 1			RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	260 1	1028 2	Y	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	312 1	403 2	Y	-0-			-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	221 1	791 2	Y	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	234 1	769 2	Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	208 1	697 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	208 1	703 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-

BREEDEN (4600 YEGUA)				11737 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
BREEDEN, P. H.		WELL #: 3			RRCID ->	001015	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4644 - 4654
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												

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

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-

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	1736 N	826	-0-	-910 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		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) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

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-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	637	1	7883	2	N	89	189 1	199
09	8670 X	8342	-0-	-328	-0-	98	9	7660	2	N	62		261
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	614	1	8373	2	N	65		326
11	8340 X	7505	-0-	-835	-0-	68	9	6887	2	N	54	177 1	203
12	8618 X	8374	-0-	-244	-0-	693	1	7649	2	N	82		285
01	8618 X	8309	-0-	-309	-0-	72	9	7575	2	N	81	179 1	187
						559	1						
						59	9						
						635	1						
						90	9						
						645	1						
						89	9						

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	313	1	3866	2	N	55	187 1	65
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	61	9	3804	2	N	67		132
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	305	1	4070	2	N	100		232
11	4110 X	3592	-0-	-518	-0-	74	9	3274	2	N	47	162 1	117
12	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	337	1	3628	2	N	76		193
*01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	110	9	4322	2	N	94	177 1	110
						266	1						
						52	9						
						301	1						
						84	9						
						307	1						
						103	9						

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

08	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	91	1	1129	2	N	1	182 1	33
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1	9	1067	2	N	40		73
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1222	2	N	49		122
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	44	9	1026	2	N	37		159
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	101	1	1087	2	N	36		195
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	54	9	1366	2	N	7		202
						83	1						
						41	9						
						90	1						
						40	9						
						91	1						
						8	9						

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		267
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		267
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		267
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

08	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4553	2	92	9	Y	84	24 1	145
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4532	2	105	9	Y	95	24 1	216
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4749	2	101	9	Y	92	173 1	135
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4358	2	114	9	Y	104	27 1	212
12	4526 X	4506	-0-	-20	-0-	4399	2	107	9	Y	97	213 1	96
01	4526 X	3959	-0-	-567	-0-	3852	2	107	9	Y	97	48 1	145

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412	- 11661		
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	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10265	2	188	9	Y	171	226	1	23
09	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	9916	2	215	9	Y	195	53	1	165
10	9331 X	9265	-0-	-66	-0-	9088	2	177	9	Y	161	182	1	144
11	9030 X	8556	-0-	-474	-0-	8348	2	208	9	Y	189	233	1	100
12	9331 X	9059	-0-	-272	-0-	8884	2	175	9	Y	159	178	1	81
01	9331 X	7834	-0-	-1497	-0-	7687	2	147	9	Y	134	126	1	89

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498	- 11528		
08	8711 X	8004	-0-	-707	-0-	7843	2	161	9	Y	146	217	1	146
09	8430 X	7690	-0-	-740	-0-	7583	2	107	9	Y	97	40	1	203
10	8711 X	7703	-0-	-1008	-0-	7630	2	73	9	Y	66			269
11	7770 X	6951	-0-	-819	-0-	6860	2	91	9	Y	83	44	1	308
12	8029 X	5773	-0-	-2256	-0-	5660	2	113	9	Y	103	212	1	199
01	7998 X	58	-0-	-7940	-0-	6	2	52	9	Y	47			246

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351	- 11452		
08	11780 X	11619	-0-	-161	-0-	11347	2	272	9	Y	247	419	1	201
09	12810 X	11161	-0-	-1649	-0-	10877	2	284	9	Y	258	239	1	220
10	13237 X	12113	-0-	-1124	-0-	11821	2	292	9	Y	265	182	1	303
11	12810 X	9366	-0-	-3444	-0-	9165	2	201	9	Y	183	58	1	428
12	12369 X	7867	-0-	-4502	-0-	7729	2	138	9	Y	125	237	1	316
01	12121 X	23	-0-	-12098	-0-	23	2			Y	-0-			316

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

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10577		
WEBERNICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10577		
08	6200 X	5494	-0-	-706	-0-	203	1	5206	2	N	77			167
09	6000 X	5660	-0-	-340	-0-	216	1	5324	2	N	109	182	1	94
10	6200 X	4794	-0-	-1406	-0-	198	1	4512	2	N	76			170
11	6000 X	5503	-0-	-497	-0-	218	1	5130	2	N	141	187	1	124
12	5859 X	5248	-0-	-611	-0-	233	1	4891	2	N	113			237
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	235	1	5053	2	N	48	178	1	107

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622										
WEBERNICK-GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11190	- 11460		
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		5270 X	5252	-0-	-18	-0-	628	1	4573	2	N	46		252
							51	9						
09		5070 X	4699	-0-	-371	-0-	330	1	4317	2	N	47		299
							52	9						
10		5332 X	5293	-0-	-39	-0-	235	1	4979	2	N	72	182 1	189
							79	9						
11		5160 X	5116	-0-	-44	-0-	230	1	4828	2	N	53		242
							58	9						
12		5332 X	5281	-0-	-51	-0-	237	1	5000	2	N	40		282
							44	9						
01		5301 X	4095	-0-	-1206	-0-	222	1	3829	2	N	40		322
							44	9						

WEBERNICK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212024	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11165	- 11400		
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - P/A 08/13/15														

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		
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		42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	527	1	41385	2	N	406	774 1	97
							447	9						
09		37726 X	37726	-0-	-0-	-0-	510	1	36775	2	N	401	191 1	307
							441	9						
10		38846 X	38846	-0-	-0-	-0-	527	1	37860	2	N	417	560 1	164
							459	9						
11		36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	510	1	35311	2	N	410	385 1	189
							451	9						
12		34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	527	1	33186	2	N	381	374 1	196
							419	9						
*01		35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	527	1	34375	2	N	448	192 1	452
							493	9						

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9422	- 12648		
08		3193 X	1239	-0-	-1954	-0-	527	1	712	2	N	-0-		160
09		3090 X	1764	-0-	-1326	-0-	510	1	1254	2	N	-0-		160
10		2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	527	1	914	2	N	15		175
							17	9						
11		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	510	1	1092	2	N	17		192
							19	9						
12		1829 X	1729	-0-	-100	-0-	527	1	1194	2	N	7		199
							8	9						
01		1829 X	1671	-0-	-158	-0-	527	1	1108	2	N	33	189 1	43
							36	9						

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC		033907												
DEVINE PROSPECT		WELL #:		1	RRCID ->	275683	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9643	- 9649		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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 (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641													
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		239 N	239	-0-	-0-	-0-	23 1	215 2	Y	1	2 1		3
							1 9						
09		570 N	171	-0-	-399	-0-	24 1	146 2	Y	1			4
							1 9						
10		589 N	133	-0-	-456	-0-	19 1	114 2	Y	-0-	1 1		3
11		240 N	31	-0-	-209	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			3
12		186 N	96	-0-	-90	-0-	17 1	78 2	Y	1			4
							1 9						
01		124 N	19	-0-	-105	-0-	5 1	14 2	Y	-0-			4

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		682 N	582	-0-	-100	-0-	220 1	351 3	Y	10			95
							11 9						
09		540 N	410	-0-	-130	-0-	130 1	261 3	Y	17			112
							19 9						
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	231 1	339 3	Y	3			115
							3 9						
11		570 N	421	-0-	-149	-0-	195 1	189 3	Y	34			149
							37 9						
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	219 1	220 3	Y	2			151
							2 9						
01		558 N	412	-0-	-146	-0-	208 1	204 3	Y	-0-			151

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

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			68
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081													

08		279 X	222	-0-	-57	-0-	26 1	190 3	N	5			151
							6 9						
09		270 X	238	-0-	-32	-0-	58 1	172 3	N	7			158
							8 9						
10		279 X	201	-0-	-78	-0-	31 1	164 3	N	5			163
							6 9						
11		240 X	204	-0-	-36	-0-	32 1	163 3	N	8			171
							9 9						
12		248 X	198	-0-	-50	-0-	21 1	175 3	N	2			173
							2 9						
01		248 X	202	-0-	-46	-0-	72 1	121 3	N	8			181
							9 9						

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005				
MCMANUS, CARROLL										WELL #: 1	RRCID -> 166826	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11016 - 11140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3015 N	2949	-0-	-66	-0-	388 1	2561 2		Y	-0-			67
09		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	331 1	2504 2		Y	-0-			67
10		2449 X	2417	-0-	-32	-0-	220 1	2197 2		Y	-0-			67
11		2370 X	2201	-0-	-169	-0-	362 1	1839 2		Y	-0-			67
12		2449 X	2111	-0-	-338	-0-	144 1	1967 2		Y	-0-			67
01		2449 X	2113	-0-	-336	-0-	432 1	1681 2		Y	-0-			67

CARROLL-MCMANUS 2										WELL #: 2	RRCID -> 170197	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11055 - 11130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3										WELL #: 3	RRCID -> 172676	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11140 - 11156
08		248 N	154	-0-	-94	-0-	20 1	134 2		Y	-0-			22
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	22 1	168 2		Y	-0-			22
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	241 2		Y	-0-			22
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	33 1	165 2		Y	-0-			22
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 2		Y	-0-			22
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	46 1	177 2		Y	-0-			22

STEINMANN ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 173808	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11266 - 11276
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			190
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			190
10		468 X	468	-0-	-0-	-0-	43 1	425 2		N	-0-			190
11		330 X	62	-0-	-268	-0-	10 1	52 2		N	-0-			190
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			190

CARROLL-MCMANUS										WELL #: 4	RRCID -> 176015	COMPL. DATE 11/15/1999	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
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-

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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)		12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MATTHEWS		WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	14782 PERF.13306 - 14048	
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	403 1	2661 2	N	-0-	-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	375 1	2829 2	N	-0-	-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	300 1	2999 2	N	-0-	-0-
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513 1	2608 2	N	-0-	-0-
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	218 1	2991 2	N	-0-	-0-
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	614 1	2387 2	N	-0-	-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330																
08	1860	X	248	-0-	-1612	-0-	33	1	215	2	N	-0-				50
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	323	1	2439	2	N	-0-				50
10	1860	X	101	-0-	-1759	-0-	9	1	92	2	N	-0-				50
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				50
12	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	79	1	1087	2	N	-0-				50
*01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	402	1	1565	2	N	-0-				50

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120																
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				78
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				78
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-				78
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-				78
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				78
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-				78

B TSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264																
08	1519	N	238	-0-	-1281	-0-	15	1	223	2	N	-0-				117
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				117
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				117
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-				117
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	N	4				121
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	9								121
							92	1	1304	2	N	-0-				121

BUHEL (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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

BUCHTEL (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

M O	ALLOW 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	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	442	1	13388	3	Y	83			219
09	16830 X	13330	-0-	-3500	-0-	550	1	12688	3	Y	84	188	1	115
10	17391 X	2071	-0-	-15320	-0-	90	1	1913	3	Y	62			177
11	16830 X	13992	-0-	-2838	-0-	500	1	13429	3	Y	57			234
12	13919 X	9827	-0-	-4092	-0-	389	1	9342	3	Y	87	195	1	126
*01	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	577	1	14767	3	Y	126	197	1	3 8 52

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
*09	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/15

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

08	13981 X	13669	-0-	-312	-0-	432	1	13080	3	Y	143			220
09	13530 X	10657	-0-	-2873	-0-	438	1	10111	3	Y	98	183	1	135
10	13981 X	9451	-0-	-4530	-0-	507	1	8826	3	Y	107	184	1	58
11	13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	417	1	11190	3	Y	144			202
12	13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	468	1	11256	3	Y	164	188	1	178
01	13671 X	11921	-0-	-1750	-0-	443	1	11327	3	Y	137	189	1	126

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

08	6603 X	5756	-0-	-847	-0-	182	1	5522	3	N	47			214
09	6120 X	5555	-0-	-565	-0-	229	1	5284	3	N	38	167	1	85
10	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	329	1	5720	3	N	54			139
11	5580 X	5100	-0-	-480	-0-	182	1	4888	3	N	27			166
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	245	1	5894	3	N	56	161	1	61
01	6107 X	5505	-0-	-602	-0-	205	1	5244	3	N	51			112

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

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	3751 X	3015	-0-	-736	-0-	93 1	2832 3	Y	82	192 1		73
09	3030 X	2638	-0-	-392	-0-	90 9	2447 3	Y	77			150
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	106 1	3382 3	Y	100	189 1		61
11	2940 X	2070	-0-	-870	-0-	85 9	1941 3	Y	52			113
12	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	194 1	2816 3	Y	94			207
01	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	110 9	2675 3	Y	98	192 1		113
						72 1						
						57 9						
						117 1						
						103 9						
						105 1						
						108 9						

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

08	682 N	218	-0-	-464	-0-	7 1	207 3	Y	4			4
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	4 9	997 3	Y	3	4 1		3
10	1054 N	706	-0-	-348	-0-	43 1	667 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	3 9	849 3	Y	1			1
12	1085 N	546	-0-	-539	-0-	39 1	524 3	Y	-0-	1 1		-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	32 1	935 3	Y	-0-			-0-
						1 9						
						22 1						
						37 1						

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

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

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			167
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2325 2	39 9	N	35			170
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2060 2	59 9	N	54	181 1		43
10	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1588 2	41 9	N	37			80
11	2280 N	1388	-0-	-892	-0-	1360 2	28 9	N	25			105
12	2201 N	846	-0-	-1355	-0-	826 2	20 9	N	18			123
01	1643 N	619	-0-	-1024	-0-	604 2	15 9	N	14			137

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-		52
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		52
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-		52
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-		52
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3			N	-0-		52
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	149		201

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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-		-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3			N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-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		918 N	918	-0-	-0-	-0-	822 3	96 9		N	87	189 1	85
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	526 3	35 9		N	32		117
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	769 3	47 9		N	43		160
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	951 3	52 9		N	47		207
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	546 3	76 9		N	69	189 1	87
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		87

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		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-		214
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-		214
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-		214
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-		214
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		214
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		214

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RISER		13493 380 916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
M	O	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	EOM BALANCE
08	3038 X	1529	-0-	-1509	-0-	415 1	1114 2	N	-0-	89
09	2940 X	98	-0-	-2842	-0-	42 1	56 2	N	-0-	89
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	611 1	4507 2	N	1	90
11	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	3098 2	3 9	N	3	93
12	3224 X	463	-0-	-2761	-0-	463 2		N	-0-	93
*01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-	93

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC - THOMSON - BARROW		13551 500 036931	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
M	O	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	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-

BURNELL GATHER PETROLEUM CORPORATION DAHL		13648 001 292850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
M	O	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	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

BURNELL (BRINKOETER) BRITANCO, L.L.C. BRINKOETER		13648 066 093620	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
M	O	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	EOM BALANCE
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-

BURNELL (LULING) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC B. U.-UNION-HALL		13648 132 870311	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
M	O	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	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-

B. U.-MOBIL-STIEREN		13648 132 870311	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
M	O	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	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

BURNELL (LULING)		//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
B. U.-BOYCE		WELL #:		1 L	RRCID ->	080774	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6750 - 6760
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 #	-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-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
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-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439 - 6445
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53 1	814 3	Y	-0-		-0-	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	17 1	948 3	Y	-0-		-0-	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16 1	874 3	Y	-0-		-0-	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	17 1	929 3	Y	-0-		-0-	
12	992 N	591	-0-	-401	-0-	11 1	580 3	Y	-0-		-0-	
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-	

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67 1	1066 3	Y	-0-		-0-	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11 1	657 3	Y	-0-		-0-	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13 1	730 3	Y	-0-		-0-	
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	18 1	1029 3	Y	-0-		-0-	
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	22 1	1204 3	Y	-0-		-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-	

B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 3	N	-0-		-0-	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1	550 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	11 1	573 3	N	-0-		-0-	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15 1	812 3	N	-0-		-0-	
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	15 1	775 3	N	-0-		-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-
09	1110 X	598	-0-	-512	-0-	10	1	588	3	Y	-0-			-0-
10	1426 X	333	-0-	-1093	-0-	6	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	1380 X	395	-0-	-985	-0-	7	1	388	3	Y	-0-			-0-
12	1426 X	643	-0-	-783	-0-	11	1	632	3	Y	-0-			-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

08	1984 X	1734	-0-	-250	-0-	107	1	1627	3	Y	-0-			-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1856	3	Y	-0-			-0-
10	2914 X	1969	-0-	-945	-0-	37	1	1932	3	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	48	1	2643	3	Y	-0-			-0-
12	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	19	1	973	3	Y	-0-			-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7750 X	5071	-0-	-2679	-0-	319	1	4752	3	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	129	1	6869	3	Y	-0-			-0-
10	6479 X	3619	-0-	-2860	-0-	69	1	3550	3	Y	-0-			-0-
11	6210 X	4799	-0-	-1411	-0-	88	1	4711	3	Y	-0-			-0-
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	142	1	7194	3	Y	-0-			-0-
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

08	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
B. U.-STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124	3	Y	-0-		-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-		-0-	
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204	3	Y	-0-		-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-		-0-	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-		-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-	

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634		
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-		-0-	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-		-0-	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	6	1	344	3	N	-0-		-0-	
12	589 N	317	-0-	-272	-0-	6	1	311	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-		-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	-0-		-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	3	Y	-0-		-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-		-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-	

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	N	-0-		-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	-0-		-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-	

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BURNELL (2870)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
BOYCE, C.W.

13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
907297
WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BURNELL, SOUTH (1000)
BRITANCO, L.L.C.
BRINKOETER

13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
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	* 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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION
NEW PETTUS UNIT

859552
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	* 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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
CISCO

907297
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	* 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-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)
KALER ENERGY CORP.
NEW, R.

14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
450261
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
MAGGIE MCNEILL B

14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
224880
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	461	2	232	9	N	211	181	1			53
09	960 N	595	-0-	-365	-0-	371	2	224	9	N	204	189	1			68
10	868 N	819	-0-	-49	-0-	585	2	234	9	N	213	185	1			96
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	491	2	251	9	N	228	184	1			140
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	403	2	276	9	N	251	366	1			25
01	806 N	618	-0-	-188	-0-	345	2	273	9	N	248	188	1			85

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180 2	11 9	N	10	77
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	168 2	11 9	N	10	87
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290 2	11 9	N	10	97
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410 2	11 9	N	10	107
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199 2	11 9	N	10	117
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	117

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026		
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-

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549		
PETTUS		WELL #: 55								
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1010 2	17 9	N	15	142
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	972 2	17 9	N	15	16
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1011 2	46 9	N	42	58
11	750 N	413	-0-	-337	-0-	352 2	61 9	N	55	113
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	821 2	44 9	N	40	153
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	153

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300		
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	648 2	198 9	Y	180	74
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	510 2	198 9	Y	180	84
10	992 N	818	-0-	-174	-0-	620 2	198 9	Y	180	110
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	689 2	210 9	Y	191	10
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	505 2	210 9	Y	191	31
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	31

CABEZA CREEK (REKLAW)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	2	11	9	Y	113
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	113
10		1519 N	1238	-0-	-281	-0-	1210	2	28	9	Y	138
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1485	2	187	9	Y	8
*12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1001	2	121	9	Y	118
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	118

PETTUS UNIT												
WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PETTUS UNIT												
WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374												
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	540	2	183	9	Y	14
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	385	2	183	9	Y	15
10		713 N	573	-0-	-140	-0-	390	2	183	9	Y	31
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	435	2	253	9	Y	61
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	282	2	143	9	Y	22
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	22

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETTUS UNIT												
WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492												
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKRANK)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836												
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELLS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220	2	10	9	N	9					39
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	485	2	123	9	N	112	125	1			26
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	106	2	175	9	N	159	172	1			13
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					30
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					30
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					30
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					30
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					30
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					151
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					151
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	215	2	11	9	N	10	140	1			21
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	215	2	28	9	N	25					46
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	182	2	28	9	N	25					71
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					71

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	992 N	807	-0-	-185	-0-	805	2	2	9	N	2	143	1			21
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	15					36
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	41					77
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	909	2	40	9	N	36					113
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					124
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	488	2	46	9	N	42	134	1			32

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E)		14438 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 237632		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186				
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 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10993 12/11/2014												

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		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

CHAPMAN		WELL #: 6		RRCID -> 135869		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246				
08		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01		102 R	102	-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		5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			50
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			50
10		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			50
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			50
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			50
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284						CNTY: GOLIAD				
REED, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388				
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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REED, T. M.		076791													
REED, T. M.		WELL #:	1	RRCID ->	061265	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	8406	PERF. N/A					
08	1801	N	1801	-0-	-0-	167	1	1634	2	N	-0-				61
09	1923	N	1923	-0-	-0-	146	1	1777	2	N	-0-				61
10	2031	N	2031	-0-	-0-	146	1	1885	2	N	-0-				61
11	1991	N	1991	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-				61
12	2109	N	2109	-0-	-0-	151	1	1958	2	N	-0-				61
01	2139	N	2001	-0-	-138	167	1	1834	2	N	-0-				61

BEV-ZAN		589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BEV-ZAN		076791													
BEV-ZAN		WELL #:	2	RRCID ->	229791	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7694 - 7720					
08	2418	X	1687	-0-	-731	296	1	1377	2	N	13				109
09	2340	X	1591	-0-	-749	296	1	1282	2	N	12				121
10	2263	X	1981	-0-	-282	296	1	1670	2	N	14				135
11	2072	X	2072	-0-	-0-	286	1	1668	2	N	107	175	1		67
12	1674	X	1367	-0-	-307	380	1	979	2	N	7				74
01	2077	X	1338	-0-	-739	338	1	991	2	N	8				82

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	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-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)		14438 935		ASSOCIATED		CAPACITY		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-				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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4322	4322	-0-	-0-	8310	4289	2	33	9	N	30	128
09	3592	3592	-0-	-0-	8310	3567	2	25	9	N	23	151
10	4899	4899	-0-	-0-	8310	4829	2	70	9	N	64	215
11	2909	2909	-0-	-0-	8310	2887	2	22	9	N	20	235
12	1085	-0-	-0-	-1085	7225					N	-0-	72
01	1085	-0-	-0-	-1085	6140					N	-0-	72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
FIVE-JAB, INC.		271310										
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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	5301 X	3473	-0-	-1828	-0-	702	1	2593	2	N	162	359	1	73
09	5130 X	3974	-0-	-1156	-0-	1331	1	2461	2	N	165	178	1	60
10	4960 X	3320	-0-	-1640	-0-	1070	1	2107	2	N	130	155	1	35
11	4800 X	3718	-0-	-1082	-0-	885	1	2717	2	N	105			140
12	4960 X	4956	-0-	-4	-0-	702	1	4027	2	N	206	186	1	160
*01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1113	1	3560	2	N	171	186	1	145

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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5			198
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			198
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5			203
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	N	7			210
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5			215
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			217

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

OIL AND GAS DIVISION

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	403 #	-0-	-0-	-403 B	-18301						N	-0-					16
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-18691						N	-0-					16
10	0 #	-0-	-0-	-0 B	-18691						N	-0-					16
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-18691						N	-0-					16
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-18691						N	-0-					16
01	0 #	-0-	-0-	-0 B	-18691						N	-0-					16

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0 B	-18585						N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0 B	-18585						N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0 B	-18585						N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0 B	-18585						N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0 B	-18585						N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0 B	-18585						N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
GAPP OIL & GAS, LLC				293986								
EBERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9656 - 9753
08	1178 X	978	-0-	-200	-0-	957	2	21 9	N	19		136
09	1140 X	884	-0-	-256	-0-	861	2	23 9	N	21		157
10	1178 X	1082	-0-	-96	-0-	1065	2	17 9	N	15		172
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18 9	N	16		188
12	992 X	778	-0-	-214	-0-	769	2	9 9	N	8		196
01	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	978	2	37 9	N	34		230

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1775 2	Y	37		223
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	121	1	1805 2	Y	61	164 1	120
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	127	1	1961 2	Y	36		156
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95	1	2223 2	Y	83	153 1	86
12	3100 N	3698	-0-	598	598	132	1	3469 2	Y	88		174
*01	3100 N	2965	-0-	-135	463	128	1	2769 2	Y	62	154 1	82

SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	237	1	3579 2	Y	7		7	
09	5010 X	3361	-0-	-1649	-0-	211	1	3132 2	Y	16	13 1	10	
10	5177 X	3771	-0-	-1406	-0-	228	1	3535 2	Y	7		17	
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	168	1	3955 2	Y	21	24 1	14	
12	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	131	1	3437 2	Y	4		18	
*01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	169	1	3656 2	Y	8	16 1	10	

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736						
CLAY, NONA		WELL #:		1	RRCID -> 198742	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9725	- 9734	
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	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 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		
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	
08	744 #	694	-0-	-50	-0-	310 1	384 2	N	-0-	-0-
09	918 R	918	-0-	-0-	-0-	300 1	618 2	N	-0-	-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	310 1	704 2	N	-0-	-0-
11	910 R	910	-0-	-0-	-0-	300 1	610 2	N	-0-	-0-
12	961 #	948	-0-	-13	-0-	310 1	638 2	N	-0-	-0-
*01	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	310 1	723 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	
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

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	527 X	78	-0-	-449	-0-	60	1	18	2	N	-0-	142
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	142
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	142
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	142
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	142
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	142

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534				
08	806 N	552	-0-	-254	-0-	310	1	242	2	N	-0-	28
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	300	1	358	2	N	-0-	28
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	310	1	213	2	N	-0-	28
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	300	1	237	2	N	-0-	28
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	310	1	208	2	N	-0-	28
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	310	1	77	2	N	-0-	28

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
08	1116 X	1085	-0-	-31	-0-	310	1	775	2	N	-0-	42
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	-0-	42
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	310	1	978	2	N	-0-	42
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-	42
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	310	1	1041	2	N	-0-	42
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	310	1	923	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	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

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654				
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	378	1	3320	2	N	241	176 1
						265	9					170
09	4140 X	3614	-0-	-526	-0-	365	1	3026	2	N	203	174 1
						223	9					199
10	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	329	1	3585	2	N	228	178 1
						251	9					249
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	341	1	4120	2	N	274	356 1
						301	9					167
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	365	1	3841	2	N	251	180 1
						276	9					238
*01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	310	362 1
						341	9					186

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

08	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	680	1	10075	2	Y	176	183 1
						194	9					207
09	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	726	1	9552	2	Y	202	181 1
						222	9					228
10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	778	1	11240	2	Y	274	186 1
						301	9					316
11	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	733	1	9922	2	Y	241	368 1
						265	9					189
12	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	761	1	9862	2	Y	264	186 1
						290	9					267
*01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	756	1	11759	2	Y	476	379 1
						524	9					364

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

08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	-0-
*01	403 N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	Y	-0-	-0-

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

08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9	190
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	N	39	21
10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10-13-2015

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-	
09	2054 R	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-		-0-	
10	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-	
11	4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-		-0-	
*12	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		-0-	
01	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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-	

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79	

BELICEK				WELL #: 1	RRCID -> 213441	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 10212	PERF. 9588	-		9660			
08	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16063	2	542	9	N	493	610	1	281
09	22020 X	16745	-0-	-5275	-0-	16063	2	682	9	N	620	662	1	239
10	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	25211	2	1029	9	N	935	973	1	201
11	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	25951	2	780	9	N	709	587	1	323
*12	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	26167	2	1014	9	N	922	821	1	424
01	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT			424

BELICEK				WELL #: 3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9592	-		9678			
08	41137 X	40007	-0-	-1130	-0-	38441	2	1566	9	N	1424	1496	1	498
09	44495 X	44495	-0-	-0-	-0-	42776	2	1719	9	N	1563	1612	1	449
10	57218 X	57218	-0-	-0-	-0-	55056	2	2162	9	N	1965	1995	1	419
11	50857 X	50857	-0-	-0-	-0-	49134	2	1723	9	N	1566	1459	1	526
*12	56868 X	56868	-0-	-0-	-0-	55066	2	1802	9	N	1638	1658	1	506
01	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					N	NO RPT			506

RENGER				WELL #: 1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9444	-		9566			
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1968	2	90	9	N	82	186	1	95
09	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	2208	2	79	9	N	72			167
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2121	2	96	9	N	87			254
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1708	2	117	9	N	106	190	1	170
*12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1749	2	50	9	N	45	73	1	142
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			142

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			418
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			443
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			456
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			465
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			465

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8506	8506	-0-	-0-	53384	210	1	7985	2	N	283	434	1	119
09	20318	20318	-0-	-0-	53384	311	9	19332	2	N	487	386	1	220
10	18129	18129	-0-	-0-	53384	450	1	17090	2	N	535	598	1	157
11	16809	16809	-0-	-0-	53384	536	9	15992	2	N	470	370	1	257
*12	17661	17661	-0-	-0-	53384	589	9	16769	2	N	538	560	1	235
01	2542	NO RPT	-0-	-2542	50842	300	1			N	NO RPT			235
						517	9							
						592	9							

MASCOT OIL COMPANY				531355					CNTY: BEE					
SARI UNIT		WELL #:			RRCID ->	278994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12460 - 17600		
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-

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		
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					CNTY: BEE					
HEYSER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139		
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-

CANDACE (2070)		//CONT.//		15255 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
VEGA EXPLORATION, INC.		//CONT.//		884444									
HEYSER EST.		WELL #:		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-

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	
		#											
08		651	#	539	-0-	-112	-0-	157 1	382 2	N	-0-		29
09		630	#	276	-0-	-354	-0-	84 1	188 2	N	4		33
								4 9					
10		651	#	318	-0-	-333	-0-	63 1	245 2	N	9		42
								10 9					
11		510	#	76	-0-	-434	-0-	76 2		N	-0-		42
12		527	#	465	-0-	-62	-0-	465 2		N	-0-		42
01		527	#	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		42

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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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		3565	#	2457	-0-	-1108	-0-	215 1	2230 2	N	11	159 1	99
								12 9					
09		3840	#	3072	-0-	-768	-0-	204 1	2815 2	N	48		147
								53 9					
10		3968	#	3120	-0-	-848	-0-	249 1	2803 2	N	62		209
								68 9					
11		3840	#	2632	-0-	-1208	-0-	204 1	2389 2	N	35		244
								39 9					
12		3162	#	1952	-0-	-1210	-0-	227 1	1661 2	N	58	189 1	113
								64 9					
01		3162	#	1342	-0-	-1820	-0-	227 1	1037 2	N	71		184
								78 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-		-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-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. KNIGHT RANCH		15353 800 907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		WELL #: 1		RRCID -> 221776		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KNIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250								
08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1237	1	8004	2	N	1					32
09	8490 X	6450	-0-	-2040	-0-	1034	1	5351	2	N	59	53	1			38
10	9579 X	9105	-0-	-474	-0-	1296	1	7657	2	N	138	119	1			57
11	9270 X	8260	-0-	-1010	-0-	1375	1	6804	2	N	74	66	1			65
12	9579 X	7881	-0-	-1698	-0-	1079	1	6694	2	N	98	117	1			46
01	9238 X	7391	-0-	-1847	-0-	985	1	6239	2	N	152	117	1			81

KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102								
08	5766 X	3195	-0-	-2571	-0-	606	1	2552	2	N	34					128
09	4380 X	2770	-0-	-1610	-0-	583	1	2060	2	N	115	89	1			154
10	4309 X	1164	-0-	-3145	-0-	385	1	580	2	N	181	120	1			215
11	4170 X	487	-0-	-3683	-0-	313	1	85	2	N	81	218	1			78
12	4061 X	174	-0-	-3887	-0-	9	1	57	2	N	98	117	1			59
01	3193 X	260	-0-	-2933	-0-	108	9	126	2	N	104	117	1			46

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242								
08	3441 X	2320	-0-	-1121	-0-	432	1	1888	2	Y	-0-					74
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	677	1	3043	2	Y	72	125	1			21
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	609	1	2806	2	Y	90	60	1			51
11	2880 X	2508	-0-	-372	-0-	532	1	1925	2	Y	46	33	1			64
12	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	349	1	2162	2	Y	51	58	1			57
01	3937 X	2591	-0-	-1346	-0-	343	1	2171	2	Y	70	58	1			69

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

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	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	196 1	856 2	Y	-0-			31
09	720 N	627	-0-	-93	-0-	106 1	474 2	Y	43	64 1		10
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	47 9	706 2	Y	80	60 1		30
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	153 1	611 2	Y	40	33 1		37
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	88 9	703 2	Y	50	58 1		29
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	169 1	1017 2	Y	64	59 1		34
						44 9						
						113 1						
						55 9						
						70 9						

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 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-

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		
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	6510	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-	-0-
09	6885	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-	-0-
10	6510	5546	-0-	-964	-0-	5546	2			N	-0-	-0-
11	6300	5721	-0-	-579	-0-	5721	2			N	-0-	-0-
12	6510	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2			N	-0-	-0-
01	6510	2452	-0-	-4058	-0-	2452	2			N	-0-	-0-

CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
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 (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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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		
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		
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
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2852 X	2480	-0-	-372 B	-59570	151	1	2329	3	N	-0-				-0-
09	2400 N	4830	-0-	2430 B	-57140	86	1	4744	3	N	-0-				-0-
10	2635 N	3099	-0-	464 B	-56676	56	1	3043	3	N	-0-				-0-
11	2400 N	3563	-0-	1163 B	-55513	62	1	3501	3	N	-0-				-0-
12	2852 X	3029	-0-	177 B	-55336	56	1	2973	3	N	-0-				-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-55336					N	NO RPT				-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3157	2	59	9	Y	54	177	1		42
09	3570 X	3067	-0-	-503	-0-	2989	2	78	9	Y	71				113
10	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	3083	2			Y	-0-				113
11	3570 X	2925	-0-	-645	-0-	2925	2			Y	-0-				113
12	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2785	2	90	9	Y	82	169	1		26
01	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	2994	2	18	9	Y	16				42

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5797 X	3041	-0-	-2756	-0-	221	1	2784	2	N	33				190
09	5610 X	3218	-0-	-2392	-0-	267	1	2926	2	N	23				213
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	360	1	6014	2	N	17	171	1		59
11	4710 X	3579	-0-	-1131	-0-	267	1	3221	2	N	83				142
12	4867 X	3432	-0-	-1435	-0-	325	1	3087	2	N	18				160
01	6200 X	3429	-0-	-2771	-0-	302	1	3068	2	N	54				214

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-

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								
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-	384		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
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-			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								
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-

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								
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-			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-

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								
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

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 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-				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-

CHAPA, EAST (12,400)			16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC			000017										
EL PASO NATURAL GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 172853		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088				
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-

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				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS			WELL #: 11		RRCID -> 174997		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301			WELL #: 1		RRCID -> 252185		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)			17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RELIANCE ENERGY, INC.			700995										
SCHULTZE			WELL #: 2		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095				
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			101
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6 9	N	5			106
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			106
11	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2		N	-0-			106
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			106
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			106

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4433 #	3112	-0-	-1321	-0-	3098 2	14 9		N	13	164
09		3270 #	143	-0-	-3127	-0-	143 2			N	-0-	164
10		2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-	164
11		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-	164
12		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-	164
01		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-	164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
HANKEY OPERATING, INC. 354255												
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4030 #	1103	-0-	-2927	-0-	228 1	841 2		N	31	51
09		3600 #	1542	-0-	-2058	-0-	521 1	964 2		N	52	103
10		3720 #	2196	-0-	-1524	-0-	738 1	1452 2		N	5	108
11		2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	682 1	2092 2		N	27	135
12		5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	766 1	4394 2		N	94 186 1	43
*01		3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	761 1	2433 2		N	62	105

RELIANCE ENERGY, INC. 700995												
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	672
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9		N	2	674
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9		N	2	676
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	676
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-	676
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	676

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8990 X	1895	-0-	-7095	-0-	317	1	1578	2	N	-0-					170
09	8700 X	7716	-0-	-984	-0-	1312	1	6350	2	N	49					219
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	54	9	1403	1	N	69					288
11	8700 X	8380	-0-	-320	-0-	76	9	1144	1	N	111	177	1			222
*12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	122	9	718	1	N	-0-					222
01	8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	741	1	7006	2	N	18					240
						20	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	641	-0-	-1808	-0-	69	1	572	2	N	-0-					385
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	289	1	2607	2	N	66					451
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	73	9	309	1	N	87	181	1			357
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	96	9	251	1	N	69	192	1			234
12	3069 N	1899	-0-	-1170	-0-	76	9	158	1	N	28					262
01	3038 N	1907	-0-	-1131	-0-	31	9	163	1	N	42					304
						46	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1485	-0-	-1305	-0-	1449	2	36	9	N	33					248
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3991	2	108	9	N	98	173	1			173
10	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	2507	2	101	9	N	92					265
11	2400 X	2224	-0-	-176	-0-	2149	2	75	9	N	68	184	1			149
12	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2646	2	89	9	N	81					230
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851	2	86	9	N	78					308

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					64
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	N	5					69
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					70
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					70
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					72
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11					83

OIL AND GAS DIVISION

ALLIMAR (HOCKLEY "C" AWP OPERATING COMPANY TULLIS 216) 17484 220 038889 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK

WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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

CHOATE, S. (WILCOX 8500) CB ENERGY, LLC STRIKE TWO 17878 500 119856 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES

WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3651	X	3651	-0-	-0-				-0-	-0-	3599	2	52	9	N	47					188
09	3627	X	3627	-0-	-0-				-0-	-0-	3586	2	41	9	N	37					225
10	3658	X	3614	-0-	-44				-0-	-0-	3512	2	102	9	N	93	171	1			147
11	3651	X	3651	-0-	-0-				-0-	-0-	3599	2	52	9	N	47					194
12	3934	X	3934	-0-	-0-				-0-	-0-	3882	2	52	9	N	47					241
*01	3942	X	3942	-0-	-0-				-0-	-0-	3857	2	85	9	N	77	172	1			146

BASES LOADED 17878 500 119856 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES

WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1364	X	906	-0-	-458				-0-	-0-	881	2	25	9	N	23					502
09	1350	X	1099	-0-	-251				-0-	-0-	1064	2	35	9	N	32					534
10	1395	X	999	-0-	-396				-0-	-0-	971	2	28	9	N	25					559
11	1350	X	1231	-0-	-119				-0-	-0-	1155	2	76	9	N	69					628
12	1247	X	1247	-0-	-0-				-0-	-0-	1192	2	55	9	N	50	162	1			516
*01	1247	X	1247	-0-	-0-				-0-	-0-	1216	2	31	9	N	28					544

CHRISTMAS (12300) VANGUARD OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT 18061 450 881585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT

WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				-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-

WINN EXPLORATION CO., INC. SIMPSON 932465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT

WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13239	X	13239	-0-	-0-				-0-	-0-	558	1	12590	2	N	83	178	1			59
09	12117	X	12117	-0-	-0-				-0-	-0-	540	1	11508	2	N	63					122
10	12405	X	12405	-0-	-0-				-0-	-0-	558	1	11751	2	N	87	182	1			27
11	11876	X	11876	-0-	-0-				-0-	-0-	540	1	11253	2	N	75					102
12	11818	X	11818	-0-	-0-				-0-	-0-	558	1	11166	2	N	85					187
01	7905	X	5893	-0-	-2012				-0-	-0-	378	1	5416	2	N	90	176	1			101

OIL AND GAS DIVISION

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
 POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

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	5580 X	4436	-0-	-1144	-0-	338	1	4070	2	N	175
						28	9				
09	5400 X	4362	-0-	-1038	-0-	325	1	4007	2	N	202
						30	9				
10	5146 X	3216	-0-	-1930	-0-	273	1	2932	2	N	212
						11	9				
11	4980 X	3498	-0-	-1482	-0-	273	1	3222	2	N	215
						3	9				
12	5146 X	4285	-0-	-861	-0-	273	1	4012	2	N	186
01	4320 X	2481	-0-	-1839	-0-	169	1	2276	2	N	51
						36	9				

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208

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

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	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2771	2	188	9	Y	-0-
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-				Y	48	48
10	6386 X	2653	-0-	-3733	-0-	2653	2		Y	-0-	48
11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6307	2	120	9	Y	157
*12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4750	2	84	9	Y	53
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT	53

LRE OPERATING, LLC 511727
 MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

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	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	682	1	9075	3	N	136
						84	9				
09	6900 X	3551	-0-	-3349	-0-	331	1	3161	3	N	13
						59	9				
10	8990 X	872	-0-	-8118	-0-	832	3	40	9	N	49
11	9480 X	2940	-0-	-6540	-0-	2874	3	66	9	N	109
12	9796 X	5711	-0-	-4085	-0-	5605	3	106	9	N	205
01	9796 X	987	-0-	-8809	-0-	972	3	15	9	N	31

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
LEMMONS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478			
M	O	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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

GREEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345	- 11633			
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12 1	295 3	N	31	173 1	25
							34 9					
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	12 1	294 3	N	15		40
							17 9					
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	178 3	11 9	N	10		50
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221 3		N	-0-		50
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	171 3	85 9	N	77		127
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	109 3	19 9	N	17		144

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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 TRIDENT CORPORATION //CONT.// 869200
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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	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

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	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	75	1	1073	2	N	-0-					87
09	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	59	1	1010	2	N	-0-					87
10	1209 N	442	-0-	-767	-0-	35	1	407	2	N	-0-					87
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	51	1	913	2	N	-0-					87
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					87
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-					87

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 PIE OPERATING, LLC 664887
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

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	123	-0-	123	628	123	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	133	-0-	133	761	133	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	975	214	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	105	-0-	105	1080	105	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	82	-0-	82	1162	82	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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	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) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	69	7	-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-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

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	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-		259
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2	N	-0-		259
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		259
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-		259
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-		259
*01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-		259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

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	8910 X	8910	-0-	-0-	B	-0-	8501	2	409	9	N	372	369	1	280
09	14430 X	6740	-0-	-7690	B	-0-	6379	2	361	9	N	328	376	1	232
10	14911 X	5565	-0-	-9346	B	-0-	5209	2	356	9	N	324	182	1	374
11	14430 X	6387	-0-	-8043	B	-0-	6216	2	171	9	N	155	189	1	340
12	12369 X	7157	-0-	-5212	B	-0-	6590	2	567	9	N	515	381	1	474
01	8897 X	5562	-0-	-3335	B	-0-	5321	2	241	9	N	219	382	1	311

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)															
HILCORP ENERGY COMPANY			18749 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
LYNE, T. J. -A-			386310												
WELL #:			15		RRCID -> 107072			COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940				
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 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)															
HOLLIMON OIL CORPORATION			18749 710		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MARTIN			393345												
WELL #:			1		RRCID -> 192478			COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WEST (WILCOX 11200)															
WAGNER OIL COMPANY			18749 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
BURNS			891175												
WELL #:			1		RRCID -> 064667			COMPL. DATE 07/07/1975			TOTAL DEPTH 12450 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	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-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)															
KEBO OIL & GAS, INC.			18752 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CLAY WEST A			453170												
WELL #:			2		RRCID -> 187006			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400				
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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4001	2	75	9	N	68	193	1	130
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4504	2	133	9	N	121			251
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5087	2	151	9	N	137	194	1	194
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	675	1	4162	2	N	139	196	1	137
							153	9							
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	750	1	4748	2	N	141			278
							155	9							
*01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	725	1	4437	2	N	136	195	1	219
							150	9							

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)															
HEDRICK PRODUCTION INC.			18765 037		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
BLOCK 76 UNIT			371616												
WELL #:			2		RRCID -> 203533			COMPL. DATE 01/00/1966			TOTAL DEPTH 7855 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	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

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 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-

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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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-

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-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

08	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7098	2	141	9	Y	128			149
09	6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6327	2	78	9	Y	71	129	1	91
10	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6577	2	130	9	Y	118	144	1	65
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7583	2	177	9	Y	161	150	1	76
12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7513	2	166	9	Y	151	153	1	74
01	7254 X	7171	-0-	-83	-0-	7040	2	131	9	Y	119			193

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	158	1	2286	2	N	16			182
						18	9							
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	221	1	3244	2	N	20	175	1	27
						22	9							
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	221	1	3277	2	N	16			43
						18	9							
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	206	1	3025	2	N	16			59
						18	9							
12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	2	N	11			70
						12	9							
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			70

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082								
HERRING "A"		WELL #:		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563		
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	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 #:		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820		
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	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 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956		
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-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #:		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948		
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	970 N	970	-0-	-0-	-0-	951 2	19 9	Y	17	17
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958 2	12 9	Y	11	28 1
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	894 2	18 9	Y	16	16 1
11	930 N	809	-0-	-121	-0-	790 2	19 9	Y	17	17 1
12	1116 N	848	-0-	-268	-0-	829 2	19 9	Y	17	17 1
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	861 2	17 9	Y	15	15

BLOCK 86 UNIT		WELL #:		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
HERRING RANCH		WELL #:		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182		
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 1	2 9	N	2	51

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931											
RYAN, NOLAN				WELL #:	1	RRCID ->	223841	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4978 - 4984		
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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
HERRING RANCH -A-				WELL #:		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		RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273		
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	40	1	7	9	N	6				130
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				130
10	62 X	27	-0-	-35	-0-	20	1	7	9	N	6				136
11	60 X	20	-0-	-40	-0-	16	1	4	9	N	4				140
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	N	3				143
01	62 X	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	N	1				144

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575		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

KRUSE, NICHOLAUS				WELL #:	2	RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 - 6497		
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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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	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
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

08	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1522	2	52	9	N	47	165	1				49
09	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1472	2	37	9	N	34						83
10	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1568	2	40	9	N	36						119
11	1530 #	1475	-0-	-55	-0-	1436	2	39	9	N	35						154
12	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1558	2	40	9	N	36						190
*01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37						227

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

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-

INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

CLAYTON (WILCOX 7250)		18765 925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
RYAN, NOLAN		WELL #: 2 T		RRCID -> 216801		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055	
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-

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616							
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350	
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	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-

BLOCK 76 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3 9	Y	3	3
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	Y	2	5 1
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3 9	Y	3	3 1
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	130	2	3 9	Y	3	3 1
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3 9	Y	3	3 1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3 9	Y	3	3

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6 9	Y	5	5
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9	Y	2	7 1
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6 9	Y	5	5 1
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8 9	Y	7	7 1
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8 9	Y	7	7 1
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6 9	Y	5	5

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369			
08	3348 X	3316	-0-	-32	-0-	3316	2		N	-0-	21
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31 9	N	28	49
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3676	2	14 9	N	13	62
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3434	2	12 9	N	11	73
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	3078	2	20 9	N	18	91
01	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3227	2	20 9	N	18	109

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321			
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-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-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. 582539
 HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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 ,L.L.C.				126807								
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					
J&G OIL & GAS				427635								
GAYLE, B. B.				WELL #: 10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2414	- 2420			
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS				427635								
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	- 3788			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 J&G OIL & GAS 427635
 B. B. GAYLE

WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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	-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-

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-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-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	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "B"

WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826										
TERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 1364 - 1366				
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1829 #	1280	-0-	-549	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
09	1590 #	1155	-0-	-435	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
10	1643 #	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
11	1590 #	1041	-0-	-549	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
12	1271 #	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
*01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2250 STRAY)			19557 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.			659826												
TERRELL -B-			WELL #:	3	RRCID ->	108585	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2268 - 2272			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

COLETTA CREEK (2300)			19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.			659826												
TERRELL, ETTA C.			WELL #:	4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2274 - 2274			

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

PRIBYL			WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420			

08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-		5227	2		N	-0-			-0-
09		4620 X	4065	-0-	-555	-0-		4065	2		N	-0-			-0-
10		4774 X	3927	-0-	-847	-0-		3927	2		N	-0-			-0-
11		5070 X	3769	-0-	-1301	-0-		3769	2		N	-0-			-0-
12		5239 X	3551	-0-	-1688	-0-		3551	2		N	-0-			-0-
01		5239 X	5236	-0-	-3	-0-		5236	2		N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2350)			19557 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.			659826												
PRIBYL			WELL #:	10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2454 - 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL -B-			WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318			

08		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-			-0-
09		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2		N	-0-			-0-
10		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2		N	-0-			-0-
11		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2		N	-0-			-0-
12		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-		1222	2		N	-0-			-0-
*01		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-		1380	2		N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ARIES OPERATING, LP		030128										
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 178467		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		659826										
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536										
DIETZEL, N. L.		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-
COLETTA CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL, ETTA -C-		WELL #: 1A		RRCID -> 131651		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
HENNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155919		COMPL. DATE 09/19/1995		TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275				
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	N	-0-	-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-	-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-	-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-	-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-

TERRELL, ETNA E			WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLETTA 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
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-	

COLETTTO CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. HUBER UNIT		280941		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820				
08	6355 #	4630	-0-	-1725	-0-	4618	2	12	9	N	11	186
09	5340 #	4898	-0-	-442	-0-	4888	2	10	9	N	9	24
10	5621 R	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	N	7	31
11	5340 #	4639	-0-	-701	-0-	4637	2	2	9	N	2	33
12	5115 #	4619	-0-	-496	-0-	4615	2	4	9	N	4	37
*01	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	N	7	44

COLETTTOVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC WAYNE		120648		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294				
08	15128 X	8106	-0-	-7022	-0-	8106	2			N	-0-	-0-
09	14640 X	7550	-0-	-7090	-0-	7550	2			N	-0-	-0-
10	15128 X	7639	-0-	-7489	-0-	7639	2			N	-0-	-0-
11	14640 X	5508	-0-	-9132	-0-	5508	2			N	-0-	-0-
12	15128 X	8183	-0-	-6945	-0-	8183	2			N	-0-	-0-
01	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT	-0-

COLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422				
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-	-0-
09	6690 X	6588	-0-	-102	-0-	6588	2			N	-0-	-0-
10	6913 X	6670	-0-	-243	-0-	6670	2			N	-0-	-0-
11	6690 X	6590	-0-	-100	-0-	6590	2			N	-0-	-0-
12	6913 X	6243	-0-	-670	-0-	6243	2			N	-0-	-0-
01	6913 X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-	-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
KOLLE GAS UNIT		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-

WILLEMIN		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
WALTER DIETZEL												
19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
040797												
WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
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		1488 X	1292	-0-	-196	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
09		1440 X	1158	-0-	-282	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
10		1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
11		1260 X	1121	-0-	-139	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
12		1302 X	1244	-0-	-58	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
01		1302 X	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)												
CML EXPLORATION, LLC												
STANGE												
19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
120648												
WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
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		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-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC												
G.B.R.A.												
19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
870354												
WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
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		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2773	-0-	-197	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935 2		N	-0-		-0-
*01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-		-0-

COLLIER (YEGUA Y-3)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
ROBINSON												
19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
015721												
WELL #: RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050												
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013												

COLLIER (2200)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
ROBINSON, VELMA												
19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
036548												
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
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-

COLLIER (4000)				19667 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
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				CNTY: JACKSON				
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
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				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737											
ROBINSON			WELL #:	1	RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	2674 - 2677		
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	4929 #	2133	-0-	-2796	-0-	94	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	4770 #	1818	-0-	-2952	-0-	90	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	4154 #	775	-0-	-3379	-0-	94	1	681	2	N	-0-			-0-
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
12	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
01	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1050)			19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AMPK OIL COMPANY			020463											
PEREZ			WELL #:	2	RRCID ->	175418	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1102 - 1104		
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	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-

COLOGNE (1200)			19744 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
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		
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	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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

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	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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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

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	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-

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

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	BALANCE
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-280				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-					-0-
01	0 N	5	-0-	-0-	B	-275	5	2		N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566														
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070														
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	217 #	77	-0-	-140	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-			-0-
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-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	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-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-					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 (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														

08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299														

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-

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

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-

PREMIER MINERALS, INC.			676033												
EARP			WELL #: 1	RRCID -> 206436	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4753	-	4758						
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	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC		189894		WELL #: 1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139		PERF. N/A				
HAHN, O. F.																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920		WELL #: 1 C		RRCID -> 001364		COMPL. DATE 04/06/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7710 - 7718				
STOFER, M. 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-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
HAHN, OSCAR		342858		WELL #: 3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		PERF. N/A				
HAHN, O.F.																
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		WELL #: 3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		PERF. N/A				
HAHN, O.F.																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152		WELL #: 1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10898 - 10913				
KURTZ																
08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2542 X	1494	-0-	-1048	-0-	1494 2		N	-0-			237
09		2160 X	1775	-0-	-385	-0-	1723 2	52 9	N	47			284
10		1953 X	1862	-0-	-91	-0-	1851 2	11 9	N	10	181 1		113
11		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2526 2	36 9	N	33			146
12		1953 X	1698	-0-	-255	-0-	1698 2		N	-0-			146
*01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	180 1	1898 2	N	-0-			146

ABRAMEIT			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2201 X	1913	-0-	-288	-0-	1893 2	20 9	N	18			296
09		2130 X	1890	-0-	-240	-0-	1849 2	41 9	N	37			333
10		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	N	35	182 1		186
11		2040 X	2008	-0-	-32	-0-	1993 2	15 9	N	14			200
12		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2045 2	18 9	N	16			216
*01		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	186 1	2061 2	N	15			231
							17 9						

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #:	2	RRCID ->	137095	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	9796 - 9798	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 OPG CO, LLC		712153								
CLAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 193776		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800		
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	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-

CLAUSEN		WELL #: 2		RRCID -> 200810		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650		
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-

ROVONNA		WELL #: 1		RRCID -> 209669		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612		
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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	T. A.	-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

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
10	14B2 EXT	-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		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
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

OIL AND GAS DIVISION

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0 N	-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
MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354				
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	2			117
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-			117
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			117
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	1162	1	8539	2	N	2	119
						2	9					
12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1550	1	10218	2	N	109	129
						120	9			99	1	
*01	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1439	1	7572	2	N	6	135
						7	9					
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572				
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
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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 1	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
MORGAN, A. G.										WELL #: 1		RRCID -> 066727		COMPL. DATE 05/06/1967		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475	
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-			
COQUAT (10500)										20539 725 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	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	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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			19
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			19
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			19
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-			19
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-	2	2 1	19
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	9							
						26	1	136	2	N	-0-			19
COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.11261 - 12690			
08	992 N	207	-0-	-785	-0-	207	2			N	-0-			42
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			42
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			42
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1466	2	N	-0-	9		51
						10	9							
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	164	1	1084	2	N	-0-	20	18 1	53
						22	9							
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	N	-0-	4		57
						4	9							
COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MAGUMLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	099506	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.12721 - 12733			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GILLETT		WELL #:		1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2015 X	228	-0-	-1787	-0-	92 1	136 2	N	-0-		137
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		137
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		137
11		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4827 2	8 9	N	7		144
12		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5031 2	1 9	N	1		145
*01		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4616 2	3 9	N	3		148

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	2263 X	342	-0-	-1921	-0-	342 2			N	-0-		18
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-		18
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		18
11	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	717 1	5269 2		N	-0-		18
12	4774 X	4088	-0-	-686	-0-	530 1	3496 2		N	56	56 1	18
*01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	62 9	812 1	4271 2	N	-0-		18

MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207943	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12420 - 12532	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

SWISHER		WELL #:		1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590	
08	186 X	59	-0-	-127	-0-	59 2			N	-0-		125
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		125
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		125
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	201 2	3 9		N	3		128
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9		N	5		133
*01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	438 2	10 9		N	9		142

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-

CORDELE (M-1U)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		//CONT.//		20585 132	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
DRUSHEL, S.G.		//CONT.//		073302									
		WELL #:		5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2595 - 2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				20585 264	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
DRUSHEL, S. G.				073302									
		WELL #:		15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247	PERF.	2622 - 2624	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-		-0-	146	2	N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				20585 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
DRUSHEL -B-				073302									
		WELL #:		5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	1710 - 1716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10		505 X	505	-0-	-0-		-0-	505	2	N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01		496 X		-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-

DRUSHEL -B-													
		WELL #:		14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	1736 - 1742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(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-

N S P OPERATING GROUP LLC													
YAUSSEI -B-				598285							CNTY: JACKSON		
		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1770 - 1780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(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-

YAUSSEI -A-													
		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1738 - 1746	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(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

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	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

DRUSHEL -B-			WELL #:	15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2550 - 2556	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 (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 (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302										
DRUSHEL, S. G.			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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

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		
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-

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			
VAQUERO OPERATING		882776									
WEARDEN BFE		WELL #:	1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 2798 - 2801		
08	930	X	620	-0-	-310 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
09	900	X	12	-0-	-888 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	280	X	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	742	X	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
12	620	X	117	-0-	-503 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	484	534	1	122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	641	515	1	248
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	487	531	1	204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	466	539	1	131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	412	355	1	188
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	390	336	1	242

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
		178030									
		WELL #:	1	RRCID ->	263679	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 2980 - 3060		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)															
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION															
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. (CATAHOULA KARYN)															
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP															
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)															
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP															
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															
YAUSSE "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)															
N S P OPERATING GROUP LLC															
YAUSSE															
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647															
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-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC		598285											
YAUSSEI B		WELL #:	19	RRCID ->	161316	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2946 - 2954				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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											
YAUSSEI		WELL #:	B 1	RRCID ->	147164	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	5212 PERF. 2395 - 2400				
08		DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1305 2		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	4099	-0-	4099	5404	4099 2		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1113	-0-	1113	6517	1113 2		N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1463	-0-	1463	7980	1463 2		N	-0-			-0-
*12		9079 X	1099	-0-	-7980	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
*01		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
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				
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											
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
JOLLY, M. E.			WELL #:	1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2580 - 2590			

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-

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-					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-

CORDELE W. (4270 BECKY)			20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030												
PRESSLEY, EDMONIA			WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4237 - 4244			

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-

PRESSLY, EDMONIA			WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	3057 - 3061			

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-

COSDEN (WILCOX LULING 7200)		20870 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
UNION SULPHUR CO.		876920											
SPIELHAGEN, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 001416		COMPL. DATE 08/01/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958					
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
PROD	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	658	2	N	-0-	201
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	551	2	N	15	216
							17	9					
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	26	242
							29	9					
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	65	1	560	2	N	-0-	242
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-	87
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	70	1	640	2	N	-0-	87

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
YOUNG, S.E. ET AL		411736											
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PAGE, GLADYS		20870 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PETERSON		732217											
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	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	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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	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 (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	69	-0-	-613	-0-		69	2		N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		239	1	8	9	N	7				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
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
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

08	2170 N	2139	-0-	-31	B	-0-	2125	2	14	9	N	13			35
09	2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2100	2	34	9	N	31			66
10	2201 N	2167	-0-	-34	B	-0-	2125	2	42	9	N	38	75	1	29
11	2138 N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2110	2	28	9	N	25			54
12	2201 N	2111	-0-	-90	B	-0-	2082	2	29	9	N	26			80
*01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	23	9	N	21			101

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

08	1891 N	2015	-0-	124	B	-51714	2001	2	14	9	N	13			39
09	0 N	1933	-0-	1933	B	-49781	1920	2	13	9	N	12			51
10	2015 N	1995	-0-	-20	B	-49781	1975	2	20	9	N	18	60	1	9
11	1950 N	1942	-0-	-8	B	-49781	1927	2	15	9	N	14			23
12	1984 N	1863	-0-	-121	B	-49781	1846	2	17	9	N	15			38
01	0 N	1946	-0-	1946	B	-47835	1932	2	14	9	N	13			51

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

08	899 N	803	-0-	-96	B	-17368	767	2	36	9	N	33			216
09	720 N	335	-0-	-385	B	-17368	280	2	55	9	N	50	32	1	234
10	806 N	107	-0-	-699	B	-17368	107	2			N	-0-	187	1	47
11	780 N	3041	-0-	2261	B	-15107	2877	2	164	9	N	149			196
12	341 N	1933	-0-	1592	B	-13515	1788	2	145	9	N	132	155	1	173
01	93 N	945	-0-	852	B	-12663	879	2	66	9	N	60			233

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.// 20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TIDAL PETROLEUM, INC.		//CONT.// 859240										
GRISSOM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222043		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029				
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	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			77
09	990 N	522	-0-	-468 B	-0-	487 2	35 9	N	32	32 1		77
10	1085 N	57	-0-	-1028 B	-0-	57 2		N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15												

GRISSOM		WELL #: 6		RRCID -> 225625		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758				
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	773 2	28 9	N	25			119
09	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	890 2	53 9	N	48	32 1		135
10	40 N	-0-	-0-	-40 B	-0-			N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2015 - PLUGGED 10/03/15												

GRISSOM		WELL #: 5		RRCID -> 226085		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139				
08	1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-	1076 2	3 9	N	3			226
09	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1083 2	37 9	N	34	32 1		228
10	702 N	176	-0-	-526 B	-0-	176 2		N	-0-	185 1		43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15												

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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10-13-2015												

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2447 2	224 9	N	204	188 1		223
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2570 2	178 9	N	162	188 1		197
10	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	2583 2	102 9	N	93			290
11	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2198 2	169 9	N	154	180 1		264
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2865 2	168 9	N	153	186 1		231
01	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	2111 2	210 9	N	191	181 1		241

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.//		21045 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CB ENERGY, LLC		//CONT.// 119856						
PEDERNALES UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 193769	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10430	- 10456	
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	AMT CODE	BALANCE
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2206 2	53 9	345
09	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2010 2	30 9	372
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2259 2	30 9	399
11	2100 N	1574	-0-	-526	-0-	1528 2	46 9	441
12	2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1406 2	41 9	478
01	2170 N	1282	-0-	-888	-0-	1223 2	59 9	349

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)		21048 090	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
DRAPALLA, I		WELL #: 1	RRCID -> 123686	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 2178	- 2190	
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15								

MAGNUM PRODUCING, LP		521516	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
ANGERSTEIN, H O		WELL #: 1	RRCID -> 207897	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2276	- 2280	
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	AMT CODE	BALANCE
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 5	N	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 5	N	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 5	N	-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 5	N	-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 5	N	-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 5	N	-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
SCHAEFER, E. C.		WELL #: 5	RRCID -> 145447	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 3400	- 3471	
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	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584						
COLLINS, MICHAEL		WELL #: 1	RRCID -> 231805	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2968	- 2976	
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 251499	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2952	- 2960	
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	-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		
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	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 (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238								
COY CITY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 277720	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 6404 - 7362		
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-

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 (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
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	5022 X	4431	-0-	-591 B	-0-	1035 1	3396 3	Y	-0-	-0-
09	4860 X	4268	-0-	-592 B	-0-	1017 1	3251 3	Y	-0-	-0-
10	5022 X	4561	-0-	-461 B	-0-	1205 1	3356 3	Y	-0-	-0-
11	4710 X	4424	-0-	-286 B	-0-	1298 1	3126 3	Y	-0-	-0-
12	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	1453 1	3413 3	Y	-0-	-0-
*01	5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	1707 1	3645 3	Y	-0-	-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	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1089 2	1 9	N	1	2
09	1980 X	1116	-0-	-864	-0-	1116 2		N	-0-	2
10	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	1426 2		N	-0-	2
11	1980 X	1190	-0-	-790	-0-	1190 2		N	-0-	2
12	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	1169 2		N	-0-	2
*01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	3
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
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-
XTO ENERGY INC.		945936								
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CROCKER (WX. 10,800)		21757 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
TULLIS-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 274639		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449	
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	DLQ G-10	35420	-0-	35420	35420	35213 2	207 9	N	165
09	DLQ G-10	33163	-0-	33163	68583	32974 2	189 9	N	159
10	91119 X	22536	-0-	-68583	-0-	22417 2	119 9	N	89
11	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12110 2	76 9	N	158
12	31930 X	14819	-0-	-17111	-0-	14728 2	91 9	N	61
01	31930 X	11309	-0-	-20621	-0-	11243 2	66 9	N	121

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	
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	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-

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	
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	3131 #	1400	-0-	-1731	-0-	150 1	1230 3	N	184
						20 9			
09	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-			N	184
10	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			N	184
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-			N	184
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			N	186
01	1395 #	879	-0-	-516	-0-	150 1	729 3	N	186

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	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	3906 X	2583	-0-	-1323	-0-	404 1	2179 2	N	36
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	825 1	3858 2	N	36
10	5673 X	1770	-0-	-3903	-0-	362 1	1355 2	N	84
						53 9			
11	5490 X	2851	-0-	-2639	-0-	449 1	2347 2	N	134
						55 9			
12	5673 X	3945	-0-	-1728	-0-	543 1	3402 2	N	134
01	4836 X	865	-0-	-3971	-0-	835 2	30 9	N	161

ENCINA		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186	
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	-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-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	449	1	2420	2	N	10			112
						11	9							
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	13			125
10	3937 X	2340	-0-	-1597	-0-	491	1	1841	2	N	7			132
						8	9							
11	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	376	1	1964	2	N	90			222
						99	9							
12	2945 X	2259	-0-	-686	-0-	310	1	1937	2	N	11			233
						12	9							
01	2883 X	919	-0-	-1964	-0-	805	2	114	9	N	104	182	1	155

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	476	1	155	2	N	73			154
						80	9							
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	870	1	84	9	N	76	178	1	52
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	899	1	24	9	N	22			74
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	928	1	384	2	N	30			104
						33	9							
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	5	25	9	N	23			127
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	899	1	485	9	N	441	527	1	41

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564 X	6253	-0-	-1311	-0-	1711	1	4459	2	N	75		118
						83	9						
09	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	1816	1	6455	2	N	45		163
						50	9						
10	7564 X	4498	-0-	-3066	-0-	1469	1	2964	2	N	59		222
						65	9						
11	6330 X	3450	-0-	-2880	-0-	1356	1	2035	2	N	54	180 1	96
						59	9						
12	6293 X	3499	-0-	-2794	-0-	1430	1	2011	2	N	53		149
						58	9						
01	7564 X	3193	-0-	-4371	-0-	1468	1	1635	2	N	82		231
						90	9						

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

*08	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	513	1	477	2	N	156		284
						172	9						
*09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	143 1	141
*10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		141
*11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	10		151
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	5		156
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	348	351 1	153

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

08	1581 N	63	-0-	-1518	-0-	13	1	33	2	N	15		69
						17	9						
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		69
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		69
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69

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

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 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

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

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
C	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2387 X	488	-0-	-1899	-0-	488	2	N	-0-		178	
09		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		178	
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		178	
11		3000 X	1945	-0-	-1055	-0-	1884	2	61	9	N	233	
12		3100 X	1099	-0-	-2001	-0-	1071	2	28	9	N	258	
*01		721 X	721	-0-	-0-	-0-	684	2	37	9	N	292	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.13554 - 16380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
C	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		31310 X	24445	-0-	-6865 B	-0-	797	1	16819	3	N	643	
							6829	9					
09		26310 X	22046	-0-	-4264 B	-0-	241	1	15323	3	N	301	
							6482	9					
10		27187 X	20300	-0-	-6887 B	-0-	257	1	14435	3	N	281	
							5608	9					
11		26310 X	18344	-0-	-7966 B	-0-	692	1	12448	3	N	241	
							5204	9					
12		25947 X	13525	-0-	-12422 B	-0-	785	1	8976	3	N	361	
							3764	9					
01		24459 X	17315	-0-	-7144 B	-0-	459	1	12093	3	N	275	
							4763	9					

BUTLER A-304				259222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
				WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.14128 - 17650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
C	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		10447 X	10397	-0-	-50 B	-0-	152	1	9029	2	N	107	
							1216	9					
09		10650 X	10129	-0-	-521 B	-0-	249	1	8381	2	N	383	
							1499	9					
10		11563 X	9890	-0-	-1673 B	-0-	335	1	8211	2	N	338	
							1344	9					
11		11190 X	9991	-0-	-1199 B	-0-	8443	2	1548	9	N	276	
12		11563 X	8938	-0-	-2625 B	-0-	7378	2	1560	9	N	227	
01		10478 X	8825	-0-	-1653 B	-0-	7440	2	1385	9	N	196	

HAMILTON TRUST A-405				259352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
				WELL #:	1	RRCID ->	259352	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13198 - 17286	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
C	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		207	
09		3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-		207	
10		3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-		207	
11		3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-		207	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	209	181 1	235	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	22	63 1	194	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607													
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		17453 X	15922	-0-	-1531 B	-0-	500 1	12665 2	N	2506	2347 1		293
							2757 9						
09		16890 X	14396	-0-	-2494 B	-0-	495 1	11815 2	N	1896	2030 1		159
							2086 9						
10		16399 X	14548	-0-	-1851 B	-0-	420 1	11840 2	N	2080	1834 1		405
							2288 9						
11		15870 X	14870	-0-	-1000 B	-0-	344 1	11887 2	N	2399	470 0	2018 1	316
							2639 9						
12		16089 X	14259	-0-	-1830 B	-0-	253 1	12073 2	N	1757	55 0	1664 1	354
							1933 9						
01		15934 X	15077	-0-	-857 B	-0-	193 1	12528 2	N	2142	152 0	2047 1	297
							2356 9						

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
08		2139 X	1112	-0-	-1027 B	-0-	13 1	674 3	N	386	362 1		330
							425 9						
09		2070 X	1356	-0-	-714 B	-0-	42 1	969 3	N	314	362 1		282
							345 9						
10		2139 X	804	-0-	-1335 B	-0-	40 1	764 3	N	-0-			282
11		1680 X	1180	-0-	-500 B	-0-	906 3	274 9	N	249	186 1		345
12		1395 X	578	-0-	-817 B	-0-	3 1	346 3	N	208	180 1		373
							229 9						
01		1395 X	187	-0-	-1208 B	-0-	11 1	176 3	N	-0-			373

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158													
08		17174 X	13201	-0-	-3973 B	-0-	596 1	8815 3	N	3445	178 0	3112 1	431
							3790 9						
09		15360 X	11807	-0-	-3553 B	-0-	608 1	8112 3	N	2806	3067 1		170
							3087 9						
10		13268 X	5533	-0-	-7735 B	-0-	266 1	3515 3	N	1593	1468 1		295
							1752 9						
11		12780 X	625	-0-	-12155 B	-0-	184 1	317 3	N	113	185 1		223
							124 9						
12		19320 X	19320	-0-	-0- B	-0-	530 1	12346 3	N	5858	2903 0	2912 1	266
							6444 9						
*01		15689 X	15689	-0-	-0- B	-0-	597 1	10671 3	N	4019	3507 0	550 1	228
							4421 9						

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
08		1178 X	167	-0-	-1011 B	-0-	167 1		N	-0-			105
09		1140 X	11	-0-	-1129 B	-0-	11 2		N	-0-			105
10		620 X	534	-0-	-86 B	-0-	11 1	523 2	N	-0-			105
11		600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			105
12		567 X	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			105
*01		932 X	932	-0-	-0- B	-0-	7 1	677 2	N	225	187 1		143
							248 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		17260 X	17260	-0-	-0-	B	-0-	13346	2	3914	9	N	3558	3492	1		483
09		15688 X	15688	-0-	-0-	B	-0-	4	1	12371	2	N	3012	3126	1		369
								3313	9								
10		15775 X	15775	-0-	-0-	B	-0-	240	1	12051	2	N	3167	3131	1		405
								3484	9								
11		14738 X	14738	-0-	-0-	B	-0-	11347	2	3391	9	N	3083	297	0	2759	1
12		15964 X	15964	-0-	-0-	B	-0-	11648	2	4316	9	N	3924	1195	0	2731	1
*01		14290 X	14290	-0-	-0-	B	-0-	11167	2	3123	9	N	2839	2839	0		430
																	430

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978																	
08		18259 X	14707	-0-	-3552	B	-0-	369	1	12526	2	N	1647	1763	1		80
								1812	9								
09		17130 X	13971	-0-	-3159	B	-0-	541	1	11250	2	N	1982	1823	1		239
								2180	9								
10		17577 X	14116	-0-	-3461	B	-0-	483	1	11743	2	N	1718	1633	1		324
								1890	9								
11		17010 X	13528	-0-	-3482	B	-0-	306	1	11324	2	N	1725	1844	1		205
								1898	9								
12		15128 X	13515	-0-	-1613	B	-0-	335	1	11400	2	N	1618	1667	1		156
								1780	9								
01		14694 X	13865	-0-	-829	B	-0-	154	1	11719	2	N	1811	1656	1		311
								1992	9								

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192																	
08		8649 X	7145	-0-	-1504	B	-0-	331	1	6096	2	N	653	546	1		518
								718	9								
09		8280 X	6809	-0-	-1471	B	-0-	391	1	5723	2	N	632	730	1		420
								695	9								
10		8184 X	6891	-0-	-1293	B	-0-	428	1	5618	2	N	768	732	1		456
								845	9								
11		7290 X	6792	-0-	-498	B	-0-	420	1	5851	2	N	474	554	1		376
								521	9								
12		7223 X	6701	-0-	-522	B	-0-	464	1	5620	2	N	561	549	1		388
								617	9								
01		7130 X	6658	-0-	-472	B	-0-	438	1	5334	2	N	805	738	1		455
								886	9								

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761																	
08		1922 X	1199	-0-	-723	B	-0-	611	1	185	2	N	366	361	1		109
								403	9								
09		1500 X	299	-0-	-1201	B	-0-	299	1			N	-0-				109
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-				109
11		1170 X	679	-0-	-491	B	-0-	679	1			N	-0-				109
12		1209 X	932	-0-	-277	B	-0-	932	1			N	-0-				109
01		1209 X	586	-0-	-623	B	-0-	574	1	12	2	N	-0-				109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
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		12121 X	-0-	-0-	-12121 B	-0-				N	276	360	1	483
09		11730 X	7982	-0-	-3748 B	-0-	243	1	6530	3	1099	1263	1	319
							1209	9						
10		12121 X	6025	-0-	-6096 B	-0-	127	1	4530	3	1244	1087	1	476
							1368	9						
11		9420 X	4192	-0-	-5228 B	-0-	144	1	3260	3	716	733	1	459
							788	9						
12		9734 X	4933	-0-	-4801 B	-0-	285	1	3827	3	746	733	1	472
							821	9						
01		8246 X	5420	-0-	-2826 B	-0-	263	1	4660	3	452	736	1	188
							497	9						

KOLODZIEJZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
08		15562 X	10499	-0-	-5063 B	-0-	210	1	8855	3	1304	1283	1	210
							1434	9						
09		13260 X	8639	-0-	-4621 B	-0-	248	1	6990	3	1274	1292	1	192
							1401	9						
10		12214 X	10142	-0-	-2072 B	-0-	151	1	8373	3	1471	1454	1	209
							1618	9						
11		11340 X	9211	-0-	-2129 B	-0-	264	1	7563	3	1258	1109	1	358
							1384	9						
12		19247 X	19247	-0-	-0- B	-0-	311	1	17592	3	1222	1300	1	280
							1344	9						
*01		12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	251	1	10351	3	1445	1479	1	246
							1590	9						

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
08		13485 X	11001	-0-	-2484 B	-0-	174	1	9846	2	892	918	1	340
							981	9						
09		12720 X	10267	-0-	-2453 B	-0-	41	1	9223	2	912	923	1	329
							1003	9						
10		12183 X	10272	-0-	-1911 B	-0-	9259	2	1013	9	921	913	1	337
11		11130 X	9284	-0-	-1846 B	-0-	15	1	8333	2	851	909	1	279
							936	9						
12		11346 X	9179	-0-	-2167 B	-0-	32	1	8300	2	770	903	1	146
							847	9						
01		11005 X	8797	-0-	-2208 B	-0-	76	1	7882	2	763	740	1	169
							839	9						

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570														
08		10075 X	8239	-0-	-1836 B	-0-	641	1	5815	2	1621	1646	1	380
							1783	9						
09		9300 X	7601	-0-	-1699 B	-0-	565	1	5492	2	1404	1446	1	338
							1544	9						
10		9083 X	4590	-0-	-4493 B	-0-	276	1	3125	2	1081	1084	1	335
							1189	9						
11		8220 X	7668	-0-	-552 B	-0-	559	1	5337	2	1611	1659	1	287
							1772	9						
12		8401 X	7002	-0-	-1399 B	-0-	585	1	5116	2	1183	1104	1	366
							1301	9						
01		8246 X	7096	-0-	-1150 B	-0-	596	1	4904	2	1451	1656	1	161
							1596	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 PROD	INJECT. (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	8990 X	6734	-0-	-2256 B	-0-	5529	2	1205	9	N	1095	1087	1	110	
09	8130 X	6195	-0-	-1935 B	-0-	112	1	5105	2	N	889	919	1	80	
						978	9								
10	7843 X	5249	-0-	-2594 B	-0-	8	1	4175	2	N	969	916	1	133	
						1066	9								
11	7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	64	1	6577	2	N	1115	1099	1	149	
						1227	9								
12	7908 X	7908	-0-	-0- B	-0-	211	1	6287	2	N	1282	1292	1	139	
						1410	9								
*01	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	271	1	5614	2	N	933	930	1	142	
						1026	9								

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

08	19251 X	10961	-0-	-8290 B	-0-	1706	1	6902	3	N	2139	2158	1	148
						2353	9							
09	10800 X	10409	-0-	-391 B	-0-	1705	1	6507	3	N	1997	2033	1	112
						2197	9							
10	12338 X	10567	-0-	-1771 B	-0-	1680	1	6636	3	N	2046	1981	1	177
						2251	9							
11	11940 X	9734	-0-	-2206 B	-0-	2151	1	5663	3	N	1745	1467	1	455
						1920	9							
12	12338 X	9889	-0-	-2449 B	-0-	2151	1	5737	3	N	1819	2010	1	264
						2001	9							
01	10974 X	8515	-0-	-2459 B	-0-	2213	1	4497	3	N	1641	1664	1	241
						1805	9							

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

08	18042 X	15210	-0-	-2832 B	-0-	582	1	10722	3	N	3551	3696	1	216		
						3906	9									
09	16650 X	14354	-0-	-2296 B	-0-	506	1	9995	3	N	3503	3312	1	407		
						3853	9									
10	16740 X	14401	-0-	-2339 B	-0-	421	1	10072	3	N	3553	3521	1	439		
						3908	9									
11	16080 X	13660	-0-	-2420 B	-0-	387	1	9601	3	N	3338	156	0	3141	1	480
						3672	9									
12	16058 X	13181	-0-	-2877 B	-0-	406	1	9223	3	N	3229	261	0	2957	1	491
						3552	9									
01	15221 X	14976	-0-	-245 B	-0-	378	1	10454	3	N	3767	3453	0	562	1	243
						4144	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

08	26195 X	22270	-0-	-3925 B	-0-	563	1	18588	2	N	2835	2718	1	650		
						3119	9									
09	25230 X	20291	-0-	-4939 B	-0-	464	1	17187	2	N	2400	2566	1	484		
						2640	9									
10	24893 X	20355	-0-	-4538 B	-0-	611	1	16928	2	N	2560	2578	1	466		
						2816	9									
11	23310 X	20119	-0-	-3191 B	-0-	397	1	16288	2	N	3122	1878	0	1297	1	413
						3434	9									
12	23126 X	20038	-0-	-3088 B	-0-	339	1	16821	2	N	2616	2517	0	183	1	329
						2878	9									
*01	23367 X	23367	-0-	-0- B	-0-	19881	2	3486	9	N	3169	2375	0	735	1	388

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28086 X	20901	-0-	-7185 B	-0-	648	1	16874	2	N	3072	3090	1	342
						3379	9							
09	25590 X	17509	-0-	-8081 B	-0-	628	1	14019	2	N	2602	2752	1	192
						2862	9							
10	24521 X	20949	-0-	-3572 B	-0-	555	1	17249	2	N	2859	2771	1	280
						3145	9							
11	22620 X	19575	-0-	-3045 B	-0-	338	1	16387	2	N	2591	88	0	2400
						2850	9							383
12	23033 X	20101	-0-	-2932 B	-0-	307	1	16516	2	N	2980	775	0	2209
						3278	9							379
01	21886 X	19350	-0-	-2536 B	-0-	160	1	16219	2	N	2701	2701	0	379
						2971	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
08	21183 X	21183	-0-	-0- B	-0-	2987	1	14970	2	N	2933	2732	1	522
						3226	9							
09	21810 X	19474	-0-	-2336 B	-0-	2953	1	13761	2	N	2509	2736	1	295
						2760	9							
10	22537 X	19407	-0-	-3130 B	-0-	3199	1	13721	2	N	2261	2198	1	358
						2487	9							
11	21810 X	17898	-0-	-3912 B	-0-	2554	1	12652	2	N	2447	2566	1	239
						2692	9							
12	21576 X	18526	-0-	-3050 B	-0-	2927	1	12711	2	N	2625	2397	1	467
						2888	9							
01	21173 X	16067	-0-	-5106 B	-0-	2360	1	11475	2	N	2029	2224	1	272
						2232	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
08	13733 X	75	-0-	-13658 B	-0-	75	1			N	-0-			529
09	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			529
10	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			529
11	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			529
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			529
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	133	186	1	476
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
08	20305 X	12489	-0-	-7816 B	-0-	470	1	9857	2	N	1965	1990	1	128
						2162	9							
09	18780 X	13481	-0-	-5299 B	-0-	722	1	10275	2	N	2258	2184	1	202
						2484	9							
10	17205 X	13526	-0-	-3679 B	-0-	307	1	10826	2	N	2175	2011	1	366
						2393	9							
11	15870 X	12762	-0-	-3108 B	-0-	129	1	10401	2	N	2029	2023	1	372
						2232	9							
12	16399 X	13523	-0-	-2876 B	-0-	270	1	10538	2	N	2468	868	0	1850
						2715	9							1
01	13919 X	13092	-0-	-827 B	-0-	19	1	10627	2	N	2224	2224	0	122
						2446	9							

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 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483																	
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		42253 X	35849	-0-	-6404 B	-0-	1973	1	31527	2	N	2135	2198	1		252	
09		38340 X	33880	-0-	-4460 B	-0-	2060	1	29277	2	N	2312	2355	1		209	
10		36549 X	29495	-0-	-7054 B	-0-	2133	1	24775	2	N	2352	2417	1		144	
11		35370 X	29052	-0-	-6318 B	-0-	2041	1	24445	2	N	2333	2204	1		273	
12		36641 X	36641	-0-	-0- B	-0-	2258	1	31392	2	N	2719	2797	1		195	
01		35836 X	34919	-0-	-917 B	-0-	2278	1	29843	2	N	2544	2607	1		132	

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911																	
08		26040 X	18740	-0-	-7300 B	-0-	349	1	15848	2	N	2312	2314	1		229	
09		22470 X	17552	-0-	-4918 B	-0-	2543	9	14797	2	N	2169	2223	1		175	
10		21917 X	17423	-0-	-4494 B	-0-	334	1	14505	2	N	2349	2215	1		309	
11		20430 X	16174	-0-	-4256 B	-0-	2584	9	13430	2	N	2233	719	0	1659	1	164
12		20150 X	15606	-0-	-4544 B	-0-	288	1	13019	2	N	2191	2191	0		164	
01		18755 X	14966	-0-	-3789 B	-0-	2410	9	12623	2	N	2097	2097	0		164	

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881																	
08		37386 X	27690	-0-	-9696 B	-0-	1898	1	23744	2	N	1862	1820	1		375	
09		33450 X	26915	-0-	-6535 B	-0-	2048	9	23071	2	N	1765	2024	1		116	
10		29977 X	26663	-0-	-3314 B	-0-	1902	1	22968	2	N	2042	1995	1		163	
11		29010 X	27328	-0-	-1682 B	-0-	1942	9	23987	2	N	1692	1651	1		204	
12		28923 X	26726	-0-	-2197 B	-0-	1449	1	23464	2	N	1588	1466	1		326	
01		27807 X	24564	-0-	-3243 B	-0-	2246	9	21438	2	N	1597	1675	1		248	

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654																	
08		23529 X	20025	-0-	-3504 B	-0-	839	1	16290	2	N	2633	2687	1		129	
09		21510 X	18589	-0-	-2921 B	-0-	2896	9	15520	2	N	2094	2041	1		182	
10		22227 X	18659	-0-	-3568 B	-0-	766	1	15535	2	N	2082	1822	1		442	
11		21510 X	17089	-0-	-4421 B	-0-	2303	9	14093	2	N	2070	2221	1		291	
12		20522 X	17231	-0-	-3291 B	-0-	834	1	14270	2	N	1934	2043	1		182	
01		20026 X	16809	-0-	-3217 B	-0-	2290	9	13713	2	N	1998	1847	1		333	

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 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20638 X	20638	-0-	-0- B	-0-	1003	1	15861	2	N	3431	3656	1	223
						3774	9							
09	19066 X	19066	-0-	-0- B	-0-	1047	1	14448	2	N	3246	3320	1	149
						3571	9							
10	19159 X	19159	-0-	-0- B	-0-	1074	1	14354	2	N	3392	3312	1	229
						3731	9							
11	18055 X	18055	-0-	-0- B	-0-	357	1	14037	2	N	3328	2946	1	611
						3661	9							
12	17712 X	17712	-0-	-0- B	-0-	1	1	14333	2	N	3071	3463	1	219
						3378	9							
*01	13177 X	13177	-0-	-0- B	-0-	118	1	10493	2	N	2333	2225	1	327
						2566	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
08	31620 X	23629	-0-	-7991 B	-0-	63	1	22159	2	N	1279	1446	1	150
						1407	9							
09	28110 X	22184	-0-	-5926 B	-0-	23	1	20530	2	N	1483	1481	1	152
						1631	9							
10	28148 X	22071	-0-	-6077 B	-0-	31	1	20379	2	N	1510	1456	1	206
						1661	9							
11	25230 X	20538	-0-	-4692 B	-0-	227	1	18737	2	N	1431	1287	1	350
						1574	9							
12	25296 X	21076	-0-	-4220 B	-0-	226	1	19270	2	N	1436	619	0	930 1 237
						1580	9							
01	23622 X	20846	-0-	-2776 B	-0-	159	1	19188	2	N	1363	250	0	1105 1 245
						1499	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
08	22730 X	22730	-0-	-0- B	-0-	4	1	19468	2	N	2962	3126	1	170
						3258	9							
09	21228 X	21228	-0-	-0- B	-0-	17689	2	3539	9	N	3217	2785	1	602
						8	1	15395	2	N	2211	2612	1	201
10	20770 X	17835	-0-	-2935 B	-0-	2432	9							
						48	1	17807	2	N	3335	1293	0	1847 1 396
						3669	9							
12	20770 X	14134	-0-	-6636 B	-0-	208	1	11718	2	N	2007	1363	0	554 1 486
						2208	9							
01	20770 X	17987	-0-	-2783 B	-0-	541	1	14462	2	N	2713	2713	0	486
						2984	9							
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
08	15190 X	11641	-0-	-3549 B	-0-	149	1	8685	2	N	2552	323	0	2548 1 238
						2807	9							
09	14700 X	11341	-0-	-3359 B	-0-	199	1	8181	2	N	2692	70	0	2590 1 270
						2961	9							
10	15190 X	12065	-0-	-3125 B	-0-	237	1	8624	2	N	2913	215	0	2568 1 400
						3204	9							
11	14220 X	11333	-0-	-2887 B	-0-	207	1	7967	2	N	2872	622	0	2222 1 428
						3159	9							
12	12834 X	11917	-0-	-917 B	-0-	194	1	8260	2	N	3148	1983	0	1093 1 500
						3463	9							
01	12059 X	10736	-0-	-1323 B	-0-	194	1	7896	2	N	2405	2405	0	500
						2646	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 #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 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 CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		26652 X	26652	-0-	-0- B	-0-	354	1	21100	2	N	4725	4943	144
							5198	9						
09		25486 X	25486	-0-	-0- B	-0-	324	1	19895	2	N	4788	4769	163
							5267	9						
10		27449 X	27449	-0-	-0- B	-0-	339	1	21952	2	N	4689	4419	433
							5158	9						
11		24830 X	24830	-0-	-0- B	-0-	923	1	18938	2	N	4517	4388	562
							4969	9						
12		23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	1477	1	17882	2	N	4074	4374	262
							4481	9						
*01		13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	1113	1	9946	2	N	2611	2590	283
							2872	9						
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208														
08		17391 X	13480	-0-	-3911 B	-0-	375	1	10565	2	N	2309	2014	471
							2540	9						
09		15870 X	12260	-0-	-3610 B	-0-	340	1	9969	2	N	1774	1999	246
							1951	9						
10		14942 X	11764	-0-	-3178 B	-0-	297	1	9514	2	N	1775	1659	362
							1953	9						
11		14100 X	11930	-0-	-2170 B	-0-	41	1	10140	2	N	1590	1657	295
							1749	9						
12		13485 X	11488	-0-	-1997 B	-0-	11	1	9466	2	N	1828	1823	300
							2011	9						
01		13485 X	11101	-0-	-2384 B	-0-	9296	2	1805	9	N	1641	1682	259
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
08		26102 X	14368	-0-	-11734 B	-0-	550	1	10302	2	N	3196	3443	259
							3516	9						
09		23670 X	4381	-0-	-19289 B	-0-	421	1	2672	2	N	1171	1276	154
							1288	9						
10		22475 X	3742	-0-	-18733 B	-0-	245	1	2334	2	N	1057	904	307
							1163	9						
11		19680 X	5474	-0-	-14206 B	-0-	351	1	3524	2	N	1454	271	231
							1599	9				1259	1	
12		19623 X	6319	-0-	-13304 B	-0-	329	1	3714	2	N	2069	1582	359
							2276	9				359	1	
01		14353 X	3667	-0-	-10686 B	-0-	383	1	2158	2	N	1024	1024	359
							1126	9						
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
08		18445 X	15783	-0-	-2662 B	-0-	2264	1	10803	2	N	2469	2324	574
							2716	9						
09		16890 X	14455	-0-	-2435 B	-0-	2153	1	9725	2	N	2343	2362	555
							2577	9						
10		17453 X	14589	-0-	-2864 B	-0-	2181	1	10144	2	N	2058	2189	424
							2264	9						
11		16890 X	8812	-0-	-8078 B	-0-	2147	1	4608	2	N	1870	293	538
							2057	9				1463	1	
12		16802 X	7440	-0-	-9362 B	-0-	1919	1	3879	2	N	1493	1110	368
							1642	9				553	1	
01		15779 X	7837	-0-	-7942 B	-0-	1866	1	4348	2	N	1475	1475	368
							1623	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 #:	1	RRCID -> 269197				COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13570	- 18684
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		17236 X	14715	-0-	-2521 B	-0-	11789	2	2926	9	N	2660	2701	1	417
09		15330 X	13532	-0-	-1798 B	-0-	10823	2	2709	9	N	2463	2579	1	301
10		15841 X	13259	-0-	-2582 B	-0-		1	10445	2	N	2557	2568	1	290
							2813	9							
11		14250 X	12939	-0-	-1311 B	-0-	45	1	9785	2	N	2826	1872	0	343
							3109	9							
12		14725 X	11978	-0-	-2747 B	-0-	171	1	9370	2	N	2215	2215	0	343
							2437	9							
01		14725 X	12492	-0-	-2233 B	-0-	111	1	9442	2	N	2672	2213	0	249
							2939	9							

STRAUBE UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 269503				COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13800	- 17314
08		12028 X	508	-0-	-11520 B	-0-	334	1	174	9	N	158	188	1	576
09		10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314	1			N	-0-			576
10		10881 X	47	-0-	-10834 B	-0-	47	1			N	-0-			576
11		10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-					N	-0-			576
12		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-			576
01		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			576

HOOKS				WELL #:	5	RRCID -> 270007				COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13183	- 18468
08		24118 X	16850	-0-	-7268 B	-0-	327	1	13640	2	N	2621	2575	1	239
							2883	9							
09		20880 X	15724	-0-	-5156 B	-0-	307	1	12631	2	N	2533	2563	1	209
							2786	9							
10		20274 X	15717	-0-	-4557 B	-0-	273	1	12622	2	N	2565	2565	1	209
							2822	9							
11		18270 X	14424	-0-	-3846 B	-0-	256	1	11635	2	N	2303	2219	1	293
							2533	9							
12		17763 X	14259	-0-	-3504 B	-0-	422	1	11565	2	N	2065	2132	1	226
							2272	9							
01		16864 X	14118	-0-	-2746 B	-0-	309	1	11312	2	N	2270	2226	1	270
							2497	9							

SAUNDERS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 270216				COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13323	- 18223
08		25947 X	19698	-0-	-6249 B	-0-	14940	2	4758	9	N	4325	4026	1	612
09		22440 X	20060	-0-	-2380 B	-0-	15158	2	4902	9	N	4456	4197	0	327
10		23188 X	16851	-0-	-6337 B	-0-	12727	2	4124	9	N	3749	3294	0	239
							11063	2	3992	9	N	3629	3629	0	239
11		20430 X	15055	-0-	-5375 B	-0-	29	1	12881	2	N	3897	3669	0	283
12		20739 X	17197	-0-	-3542 B	-0-	4287	9							
							12	1	12141	2	N	3978	3926	0	147
01		20739 X	16529	-0-	-4210 B	-0-	4376	9							

KOLODZIEJZCYK UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270217				COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13900	- 19389
08		23746 X	16427	-0-	-7319 B	-0-	271	1	12976	2	N	2891	2733	1	411
							3180	9							
09		20430 X	14714	-0-	-5716 B	-0-	193	1	12049	2	N	2247	2016	1	642
							2472	9							
10		20305 X	14993	-0-	-5312 B	-0-	233	1	12163	2	N	2361	2763	1	240
							2597	9							
11		17520 X	13635	-0-	-3885 B	-0-	326	1	10890	2	N	2199	2202	1	237
							2419	9							
12		16430 X	14212	-0-	-2218 B	-0-	423	1	11182	2	N	2370	2382	1	225
							2607	9							
01		16430 X	13465	-0-	-2965 B	-0-	754	1	10278	2	N	2212	2043	1	394
							2433	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																		
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		41106 X	23146	-0-	-17960 B	-0-		19747	2	3399	9	N	3090	2968	1			298
09		37200 X	20210	-0-	-16990 B	-0-		17193	2	3017	9	N	2743	2771	1			270
10		30163 X	20656	-0-	-9507 B	-0-		18026	2	2630	9	N	2391	2408	1			253
11		25920 X	18712	-0-	-7208 B	-0-		16063	2	2649	9	N	2408	1336	0	1118	1	207
12		23467 X	18220	-0-	-5247 B	-0-		1	1	16035	2	N	1985	715	0	1287	1	190
								2184	9									
01		23157 X	18922	-0-	-4235 B	-0-		32	1	16409	2	N	2255	2155	0	183	1	107
								2481	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620																		
08		18631 X	13396	-0-	-5235 B	-0-		375	1	10346	2	N	2432	61	0	2521	1	334
								2675	9									
09		14970 X	13757	-0-	-1213 B	-0-		345	1	10314	2	N	2816	2682	0	183	1	285
								3098	9									
10		15469 X	13339	-0-	-2130 B	-0-		131	1	10111	2	N	2815	2257	0	544	1	299
								3097	9									
11		14550 X	12302	-0-	-2248 B	-0-		349	1	8992	2	N	2692	2692	0			299
								2961	9									
12		15035 X	11705	-0-	-3330 B	-0-		317	1	8722	2	N	2424	1823	0	557	1	343
								2666	9									
01		14229 X	12664	-0-	-1565 B	-0-		714	1	8976	2	N	2704	2704	0			343
								2974	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293																		
08		24645 X	12630	-0-	-12015 B	-0-		146	1	9518	2	N	2696	2710	1			281
								2966	9									
09		14280 X	11127	-0-	-3153 B	-0-		238	1	8254	2	N	2395	2537	1			139
								2635	9									
10		14756 X	10846	-0-	-3910 B	-0-		221	1	7995	2	N	2391	2219	1			311
								2630	9									
11		14520 X	9531	-0-	-4989 B	-0-		128	1	7102	2	N	2092	2044	1			359
								2301	9									
12		13919 X	8747	-0-	-5172 B	-0-		57	1	6612	2	N	1889	2014	1			234
								2078	9									
01		12772 X	7295	-0-	-5477 B	-0-		44	1	5903	2	N	1225	1292	1			167
								1348	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																		
08		4526 X	3301	-0-	-1225 B	-0-		86	1	2857	2	N	325	325	1			74
								358	9									
09		5130 X	2799	-0-	-2331 B	-0-		100	1	2189	2	N	464	366	1			172
								510	9									
10		5301 X	2120	-0-	-3181 B	-0-		213	1	1760	2	N	134	181	1			125
								147	9									
11		5130 X	2028	-0-	-3102 B	-0-		363	1	1304	2	N	328	370	1			83
								361	9									
12		3968 X	801	-0-	-3167 B	-0-		379	1	221	2	N	183	181	1			85
								201	9									
01		3286 X	564	-0-	-2722 B	-0-		351	1	213	9	N	194	188	1			91

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855													
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	
08	33077 X	14800	-0-	-18277 B	-0-	540 1	10802 2		N	3144	3090 1		403
						3458 9							
09	28260 X	6367	-0-	-21893 B	-0-	228 1	4342 2		N	1634	1656 1		381
						1797 9							
10	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-				N	-0-			381
11	19560 X	4200	-0-	-15360 B	-0-	81 1	3152 2		N	879	738 1		522
						967 9							
12	17515 X	10932	-0-	-6583 B	-0-	224 1	8032 2		N	2433	2386 1		569
						2676 9							
01	14787 X	9275	-0-	-5512 B	-0-	292 1	7047 2		N	1760	1691 0	186 1	452
						1936 9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 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-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882													
08	36394 X	27718	-0-	-8676 B	-0-	699 1	20967 2		N	5502	5496 1		421
						6052 9							
09	35220 X	11888	-0-	-23332 B	-0-	315 1	8806 2		N	2515	2754 1		182
						2767 9							
10	36394 X	-0-	-0-	-36394 B	-0-				N	-0-			182
11	34290 X	6542	-0-	-27748 B	-0-	304 1	5084 2		N	1049	931 1		300
						1154 9							
12	31527 X	23214	-0-	-8313 B	-0-	566 1	18811 2		N	3488	1162 0	2208 1	418
						3837 9							
01	27714 X	19159	-0-	-8555 B	-0-	318 1	15441 2		N	3091	2780 0	551 1	178
						3400 9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247													
08	35960 X	19048	-0-	-16912 B	-0-	425 1	15495 2		N	2844	2721 1		310
						3128 9							
09	29760 X	18723	-0-	-11037 B	-0-	652 1	15315 2		N	2505	2571 1		244
						2756 9							
10	26195 X	17664	-0-	-8531 B	-0-	703 1	14471 2		N	2264	2220 1		288
						2490 9							
11	22920 X	15777	-0-	-7143 B	-0-	290 1	13300 2		N	1988	2014 1		262
						2187 9							
12	20367 X	15544	-0-	-4823 B	-0-	350 1	12865 2		N	2117	2150 1		229
						2329 9							
01	19344 X	14200	-0-	-5144 B	-0-	363 1	11659 2		N	1980	1836 1		373
						2178 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															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
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		17453 X	12833	-0-	-4620 B	-0-	255	1	10512	2	N	1878	1975	1	113
							2066	9							
09		15720 X	11814	-0-	-3906 B	-0-	245	1	9682	2	N	1715	1642	1	186
							1887	9							
10		16244 X	11048	-0-	-5196 B	-0-	112	1	9315	2	N	1474	1460	1	200
							1621	9							
11		14970 X	10840	-0-	-4130 B	-0-	264	1	8615	2	N	1783	1788	1	195
							1961	9							
12		13485 X	10587	-0-	-2898 B	-0-	216	1	8741	2	N	1482	1479	1	198
							1630	9							
01		12834 X	9758	-0-	-3076 B	-0-	8	1	8164	2	N	1442	1455	1	185
							1586	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
08		43214 X	25522	-0-	-17692 B	-0-	20980	2	4542	9	N	4129	4008	1	439
09		36960 X	21333	-0-	-15627 B	-0-	17938	2	3395	9	N	3086	3299	1	226
10		32364 X	19527	-0-	-12837 B	-0-	16206	2	3321	9	N	3019	3123	1	122
11		28590 X	19955	-0-	-8635 B	-0-	16601	2	3354	9	N	3049	2895	1	276
12		27931 X	19483	-0-	-8448 B	-0-	16239	2	3244	9	N	2949	2946	1	279
01		25513 X	17749	-0-	-7764 B	-0-	14955	2	2794	9	N	2540	2568	1	251
SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A															
08		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10860	09/14/2014								
SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A															
08		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10860	09/15/2014								
SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A															
08		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10860	09/28/2014								
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241															
08		77655 X	11769	-0-	-65886 B	-0-	608	1	7349	2	N	3465	3389	1	163
							3812	9							
09		33000 X	21037	-0-	-11963 B	-0-	523	1	14125	2	N	5808	5506	1	465
							6389	9							
10		37740 X	37740	-0-	-0- B	-0-	541	1	27172	2	N	9115	3702	0	5746
							10027	9							
11		34925 X	34925	-0-	-0- B	-0-	331	1	25396	2	N	8362	8243	0	184
							9198	9							
12		34193 X	34193	-0-	-0- B	-0-	257	1	24637	2	N	8454	7299	0	1114
							9299	9							
01		37727 X	28813	-0-	-8914 B	-0-	214	1	20737	2	N	7147	7147	0	108
							7862	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														
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77314 X	49008	-0-	-28306 B	-0-	432	1	43510	2	N	4605	4983	1	486
						5066	9							
09	68940 X	42993	-0-	-25947 B	-0-	372	1	38065	2	N	4142	4390	1	238
						4556	9							
10	60915 X	25058	-0-	-35857 B	-0-	256	1	21846	2	N	2687	2762	1	163
						2956	9							
11	53250 X	344	-0-	-52906 B	-0-	12	1	100	2	N	211	184	1	190
						232	9							
12	55211 X	28	-0-	-55183 B	-0-	28	2			N	-0-			190
01	49011 X	44	-0-	-48967 B	-0-	18	1	26	2	N	-0-			190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
08	69688 X	51737	-0-	-17951 B	-0-	392	1	39767	2	N	10525	10460	0	187
						11578	9							25
09	82320 X	53192	-0-	-29128 B	-0-	307	1	41127	2	N	10689	10689	0	25
						11758	9							
10	85064 X	57772	-0-	-27292 B	-0-	361	1	44540	2	N	11701	11084	0	546
						12871	9							96
11	82320 X	54848	-0-	-27472 B	-0-	497	1	41930	2	N	11292	11004	0	359
						12421	9							25
12	55207 X	55207	-0-	-0- B	-0-	444	1	42033	2	N	11573	11573	0	25
						12730	9							
01	57784 X	54713	-0-	-3071 B	-0-	352	1	41777	2	N	11440	11440	0	25
						12584	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
08	22878 X	15227	-0-	-7651 B	-0-	12713	2	2514	9	N	2285	2166	1	277
						5	1	11200	2	N	1889	2006	1	160
						2078	9							
10	17670 X	12738	-0-	-4932 B	-0-	10487	2	2251	9	N	2046	1649	1	557
						23	1	9150	2	N	1722	2019	1	260
						1894	9							
11	16080 X	11067	-0-	-5013 B	-0-	94	1	9374	2	N	1880	281	0	1647
						2068	9							212
						8128	2	1818	9	N	1653	1297	0	362
														206

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
08	100350 X	100350	-0-	-0- B	-0-	23	1	78039	2	N	20262	20262	0	50
						22288	9							
09	88383 X	88383	-0-	-0- B	-0-	230	1	68331	2	N	18020	18020	0	50
						19822	9							
10	81825 X	81825	-0-	-0- B	-0-	515	1	63249	2	N	16419	15808	0	538
						18061	9							123
11	63210 X	47658	-0-	-15552 B	-0-	357	1	36001	2	N	10273	10273	0	123
						11300	9							
12	65317 X	61478	-0-	-3839 B	-0-	312	1	46951	2	N	12923	12923	0	123
						14215	9							
01	65317 X	42747	-0-	-22570 B	-0-	241	1	32693	2	N	8921	8921	0	123
						9813	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	104346 X	90085	-0-	-14261 B	-0-	1 1	69412 2	N	18793	18890 1		696
09	87030 X	87030	-0-	-0- B	-0-	20672 9	67543 2	N	17714	17538 1		872
10	75206 X	75206	-0-	-0- B	-0-	19485 9	58613 2	N	15080	15268 1		684
11	74540 X	74540	-0-	-0- B	-0-	16588 9	17051 9	N	15501	15637 1		548
12	69688 X	67609	-0-	-2079 B	-0-	57489 2	51674 2	N	14477	5172 0	9740 1	113
01	69688 X	69411	-0-	-277 B	-0-	15925 9	52872 2	N	14926	14926 0		113
						120 1						
						16419 9						
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600												
08	106403 X	89336	-0-	-17067 B	-0-	642 1	68972 2	N	17929	18039 1		399
09	83285 X	83285	-0-	-0- B	-0-	19722 9	63337 2	N	17452	16839 1		1012
10	78051 X	78051	-0-	-0- B	-0-	751 1	59874 2	N	15654	16446 1		220
11	71557 X	71557	-0-	-0- B	-0-	19197 9	54402 2	N	14779	14377 1		622
12	67953 X	67953	-0-	-0- B	-0-	958 1	51276 2	N	14268	4108 0	10691 1	91
*01	66865 X	66865	-0-	-0- B	-0-	17219 9	50425 2	N	14386	13968 0	373 1	136
						898 1						
						16257 9						
						982 1						
						15695 9						
						615 1						
						15825 9						
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13745 - 18650												
08	0	138349	-0-	138349 B	178651	1500 1	108944 2	N	25368	25144 1		1024
09	357692 X	179041	-0-	-178651 B	-0-	27905 9	142487 2	N	32184	22848 0	10020 1	340
10	187651 X	187651	-0-	-0- B	-0-	1152 1	151217 2	N	32319	23894 0	8492 1	273
11	165853 X	165853	-0-	-0- B	-0-	35402 9	132776 2	N	29654	29440 0	183 1	304
12	158458 X	158458	-0-	-0- B	-0-	883 1	126908 2	N	28345	28327 0	185 1	137
*01	155913 X	155913	-0-	-0- B	-0-	35551 9	125520 2	N	27325	27325 0		137
						458 1						
						32619 9						
						370 1						
						31180 9						
						335 1						
						30058 9						
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355												
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-
CWR MANAGMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834												
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
MIGURA				WELL #:	1	RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	16798	PERF.11105 -	16787	
M	O	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		
*02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-			N	5			68		
*03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	174	185	1	57		
*04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	98			155		
*05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	142	277	1	20		
*06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	157	157	1	20		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	97			117		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	69	101	1	85		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	185	187	1	83		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	113	158	1	38		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	69			107		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	168	187	1	88		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	165	181	1	72		

KRAUSE				WELL #:	1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13375 -	16375	
*06	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	473	1	2182	4	N	895	1044	1	339
						985	9							
*07	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	419	1	1909	4	N	972	1190	1	121
						1069	9							
08	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-			121		
09	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-			121		
*10	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	12	1	1556	3	N	742	527	1	336
						816	9							
*11	9987 X	9987	-0-	-0- B	-0-	876	1	6129	3	N	2711	2694	1	353
						2982	9							
*12	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	296	1	2392	3	N	1192	1408	1	137
						1311	9							
01	2170 X	158	-0-	-2012 B	-0-	9	3	149	9	N	135			272

LANIK UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13485 -	17020	
08	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	896	1	2480	3	N	1094	1229	1	100
						1203	9							
09	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	840	1	3055	3	N	1108	863	1	345
						1219	9							
10	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	896	1	3428	3	N	1069	1020	1	394
						1176	9							
11	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	826	1	2479	3	N	1043	1043	1	394
						1147	9							
12	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	883	1	3121	3	N	1124	1374	1	144
						1236	9							
*01	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	884	1	2965	3	N	1089	994	1	239
						1198	9							

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13412 -	17879	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		17329 X	5291	-0-	-12038 B	-0-	343	1	1038	3	N	1574	1227	1	597
							2179	4	1731	9					
09		12731 X	12731	-0-	-0- B	-0-	2277	3	8257	4	N	1997	2152	1	442
							2197	9							
*10		9021 X	6688	-0-	-2333 B	-0-	502	1	4169	3	N	1834	1979	1	297
							2017	9							
*11		9300 X	7089	-0-	-2211 B	-0-	506	1	4611	3	N	1793	1780	1	310
							1972	9							
*12		13144 X	7207	-0-	-5937 B	-0-	514	1	4715	3	N	1798	1921	1	187
							1978	9							
01		13144 X	6630	-0-	-6514 B	-0-	288	1	4358	3	N	1804	1809	1	182
							1984	9							

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351															
08		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	10	1	446	3	N	181	175	1	243
							199	9							
09		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	273	1	1605	3	N	229	354	1	118
							252	9							
10		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	49	1	1076	3	N	177	178	1	117
							195	9							
11		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	309	1	539	3	N	148	175	1	90
							163	9							
*12		527 X	284	-0-	-243 B	-0-	89	1	195	9	N	177	149	1	118
*01		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	111	1	463	3	N	132			250
							145	9							

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748															
08		9300 X	7014	-0-	-2286 B	-60929	417	1	5060	3	N	1397	1437	1	122
							1537	9							
09		9000 X	7035	-0-	-1965 B	-60929	522	1	4766	3	N	1588	1268	1	442
							1747	9							
10		9300 X	8665	-0-	-635 B	-60929	768	1	5653	3	N	2040	2237	1	245
							2244	9							
11		9000 X	9116	-0-	116 B	-60813	552	1	6485	3	N	1890	1863	1	272
							2079	9							
12		8928 X	9585	-0-	657 B	-60156	776	1	6737	3	N	1884	1921	1	235
							2072	9							
01		9300 X	8587	-0-	-713 B	-60156	823	1	5821	3	N	1766	1856	1	145
							1943	9							

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725															
08		8804 X	-0-	-0-	-8804 B	-207876					N	-0-			100
09		8520 X	-0-	-0-	-8520 B	-207876					N	-0-			100
10		1136 X	-0-	-0-	-1136 B	-207876					N	-0-			100
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207876					N	-0-			100
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207876					N	-0-			100
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207876					N	-0-			100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378																			
MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	260035	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13030	- 18699											
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		2976 X	732	-0-	-2244 B	-0-	91	1	496	3	N	132	183	1	174								
							145	9															
09		2970 X	1713	-0-	-1257 B	-0-	94	1	1166	3	N	412	371	1	215								
							453	9															
10		3069 X	2510	-0-	-559 B	-0-	280	1	1505	3	N	659	681	1	193								
							725	9															
11		2970 X	2584	-0-	-386 B	-0-	264	1	1670	3	N	591	561	1	223								
							650	9															
*12		2852 X	2420	-0-	-432 B	-0-	283	1	1497	3	N	582	552	1	253								
							640	9															
01		3069 X	2414	-0-	-655 B	-0-	289	1	1501	3	N	567	712	1	108								
							624	9															
CROW A													WELL #:		1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395	- 17773
08		4092 X	5529	-0-	1437 B	-29079	887	1	3762	3	N	800	679	1	258								
							880	9															
09		3960 X	5594	-0-	1634 B	-27445	840	1	3885	3	N	790	918	1	130								
							869	9															
10		4092 X	5789	-0-	1697 B	-25748	897	1	4023	3	N	790	802	1	118								
							869	9															
11		3960 X	6142	-0-	2182 B	-23566	778	1	4518	3	N	769	710	1	177								
							846	9															
*12		4092 X	5111	-0-	1019 B	-22547	881	1	3316	3	N	831	848	1	160								
							914	9															
01		4092 X	4860	-0-	768 B	-21779	843	1	3164	3	N	775	840	1	95								
							853	9															
POKLUDA A													WELL #:		1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650	- 19210
08		19035 X	20942	-0-	1907 B	-0-	18298	3	2644	9	N	2404	2262	1	382								
							16	1	16676	3	N	1969	1971	1	380								
09		18858 X	18858	-0-	-0- B	-0-	2166	9															
10		14787 X	13496	-0-	-1291 B	-0-	112	1	11384	3	N	1818	1910	1	288								
							2000	9															
11		17511 X	17511	-0-	-0- B	-0-	223	1	15100	3	N	1989	1915	1	362								
							2188	9															
12		14787 X	11629	-0-	-3158 B	-0-	227	1	9699	3	N	1548	1527	1	383								
							1703	9															
*01		18639 X	18639	-0-	-0- B	-0-	261	1	16020	3	N	2144	2265	1	262								
							2358	9															
MUIR D													WELL #:		1H	RRCID ->	262037	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13117	PERF.13023	- 19163
08		2511 X	1041	-0-	-1470 B	-0-	318	1	523	3	N	182	181	1	193								
							200	9															
*09		2430 X	2240	-0-	-190 B	-0-	484	1	1237	3	N	472	364	1	301								
							519	9															
*10		4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2430	3	N	780	891	1	190								
							858	9															
11		4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	1309	1	2266	3	N	787	797	1	180								
							866	9															
*12		4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2078	3	N	749	734	1	195								
							824	9															
*01		3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	1354	1	1589	3	N	688	663	1	220								
							757	9															

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 262171		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-

NATHO A		WELL #: 1H		RRCID -> 263734		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819			
08	3286 X	794	-0-	-2492 B	-114401	728 3	66 9	N	60	191 1	89
09	3180 X	2105	-0-	-1075 B	-114401	1966 3	139 9	N	126		215
*10	3286 X	3646	-0-	360 B	-114041	3291 3	355 9	N	323	371 1	167
*11	3180 X	3314	-0-	134 B	-113907	3004 3	310 9	N	282	188 1	261
*12	3286 X	2781	-0-	-505 B	-113907	2476 3	305 9	N	277	381 1	157
01	3286 X	3213	-0-	-73 B	-113907	2928 3	285 9	N	259	191 1	225

JACOBS A		WELL #: 1H		RRCID -> 263746		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673			
08	882 X	882	-0-	-0- B	-0-	294 1	492 3	N	87	177 1	183
09	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	514 1	1848 3	N	280	187 1	276
10	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	1207 1	2626 3	N	482	551 1	207
11	4050 X	3081	-0-	-969 B	-0-	1196 1	1610 3	N	250	372 1	85
*12	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	1235 1	2769 3	N	590	533 1	142
01	4371 X	3513	-0-	-858 B	-0-	1198 1	1890 3	N	386	364 1	164

LP-BUTLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 263747		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629			
08	10233 X	10233	-0-	-0- B	-0-	352 1	1340 3	N	1347	1297 1	478
09	6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	7059 4	1482 9				
10	10298 X	10298	-0-	-0- B	-0-	250 1	4815 3	N	852	1263 1	67
11	8370 X	8370	-0-	-0- B	-0-	301 4	937 9				
*12	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	446 1	7766 3	N	1896	1726 1	237
*01	8062 X	8062	-0-	-0- B	-0-	2086 9	6557 3	N	1359	1311 1	285
						318 1	6318 3	N	1254	1452 1	87
						1495 9					
						188 1	6495 3	N	1302	1251 1	138
						1379 9					
						135 1					
						1432 9					

ORMAND A		WELL #: 1H		RRCID -> 263749		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220			
08	789 X	789	-0-	-0- B	-0-	272 1	487 3	N	27		163
09	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	30 9	1668 3	N	113	188 1	88
10	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	503 1	2287 3	N	102		190
11	3420 X	3414	-0-	-6 B	-0-	124 9	2104 3	N	104	176 1	118
*12	3441 X	3237	-0-	-204 B	-0-	1240 1	1895 3	N	103	191 1	30
01	3627 X	2737	-0-	-890 B	-0-	112 9	1396 3	N	180	180 1	30
						114 9					
						1196 1					
						114 9					
						1229 1					
						113 9					
						1143 1					
						198 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	11873 X	2043	-0-	-9830 B	-10243	196	1	1716	3	N	119	194	1	218
						131	9							
09	11520 X	4734	-0-	-6786 B	-10243	346	1	4014	3	N	340	375	1	183
						374	9							
*10	11904 X	12328	-0-	424 B	-9819	1054	1	10442	3	N	756	697	1	242
						832	9							
*11	7020 X	11283	-0-	4263 B	-5556	1016	1	9509	3	N	689	758	1	173
						758	9							
*12	6665 X	10800	-0-	4135 B	-1421	1052	1	9008	3	N	673	533	1	313
						740	9							
01	12338 X	10582	-0-	-1756 B	-1421	1052	1	8796	3	N	667	770	1	210
						734	9							

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			275
09	T. A.	3873	-0-	3873 B	3873	2925	3	948	9	N	862	1	0	55
10	T. A.	1098	-0-	1098 B	4971	10	1	738	3	N	318	190	1	183
						350	9							
11	T. A.	838	-0-	838 B	5809	7	1	488	3	N	312	362	1	133
						343	9							
12	7766 X	1957	-0-	-5809 B	-0-	36	1	1555	3	N	333	354	1	112
						366	9							
*01	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	22	1	1332	3	N	359	336	1	135
						395	9							

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
08	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	271	1	2659	3	N	450	481	1	100
						495	9							
09	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	304	1	2564	3	N	441	348	1	193
						485	9							
10	3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	324	1	2986	3	N	452	367	1	278
						497	9							
11	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	350	1	2374	3	N	483	530	1	231
						531	9							
*12	3193 X	3003	-0-	-190 B	-0-	309	1	2218	3	N	433	351	1	313
						476	9							
01	3193 X	2718	-0-	-475 B	-0-	239	1	1987	3	N	447	565	1	195
						492	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
STEPANIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174	- 17230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3813 X	3258	-0-	-555 B	-0-	644	1	2129	3	N	441	356	1	244
						485	9							
*04	3510 X	3175	-0-	-335 B	-0-	690	1	2065	3	N	382	380	1	246
						420	9							
*05	3441 X	3136	-0-	-305 B	-0-	710	1	1999	3	N	388	552	1	82
						427	9							
06	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	690	1	1792	3	N	395	336	1	141
						435	9							
*07	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	665	1	1685	3	N	409	326	1	224
						450	9							
*08	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	703	1	1900	3	N	377	361	1	240
						415	9							
*09	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	690	1	1411	3	N	376	341	1	275
						414	9							
*10	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	690	1	1647	3	N	359	359	1	275
						395	9							
11	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	690	1	1653	3	N	361	378	1	258
						397	9							
*12	2449 X	2172	-0-	-277 B	-0-	711	1	1070	3	N	355	373	1	240
						391	9							
01	2449 X	1713	-0-	-736 B	-0-	713	1	586	3	N	376	369	1	247
						414	9							

BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485		
08	1410 X	682	-0-	-728 B	-0-	71	1	530	3	N	74	180	1	232
						81	9							
09	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	166	1	2177	3	N	548	565	1	215
						603	9							
10	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	339	1	2599	3	N	482	367	1	330
						530	9							
11	5670 X	2673	-0-	-2997 B	-0-	365	1	1760	3	N	498	540	1	288
						548	9							
*12	3069 X	2612	-0-	-457 B	-0-	524	1	1557	3	N	483	558	1	213
						531	9							
*01	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	1168	1	1641	3	N	503	567	1	149
						553	9							

BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979	- 17585		
08	0 Z	2364	-0-	2364 B	11609	98	1	1871	4	N	359	368	1	93
						395	9							
09	0 Z	2461	-0-	2461 B	14070	144	1	2001	3	N	287	185	1	195
						316	9							
*10	0 Z	3321	-0-	3321 B	17391	285	1	2589	3	N	406	379	1	222
						447	9							
*11	0 Z	2807	-0-	2807 B	20198	604	1	2028	3	N	159	186	1	195
						175	9							
*12	0 Z	2800	-0-	2800 B	22998	362	1	2011	3	N	388	341	1	242
						427	9							
01	0 Z	3686	-0-	3686 B	26684	114	1	3192	3	N	345	434	1	153
						380	9							

WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373	- 18521		
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			135
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			135
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			135
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			135
*12	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	3070	3	902	9	N	820	372	1	583
*01	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	4184	3	1316	9	N	1196	1532	1	247

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
BUCHHORN B			WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811 - 19987
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	8291 X	8291	-0-	-0- B	-0-	526 1	7143 3	N	565	675 1	128	
						622 9						
09	7264 X	7264	-0-	-0- B	-0-	430 1	6424 3	N	373	351 1	150	
						410 9						
10	8410 X	8410	-0-	-0- B	-0-	489 1	7316 3	N	550	380 1	320	
						605 9						
11	7174 X	7174	-0-	-0- B	-0-	550 1	6094 3	N	482	545 1	257	
						530 9						
*12	7947 X	7947	-0-	-0- B	-0-	555 1	6713 3	N	617	659 1	215	
						679 9						
*01	7012 X	7012	-0-	-0- B	-0-	490 1	5895 3	N	570	537 1	248	
						627 9						

LP-BUTLER B			WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623 - 18849
08	5847 X	5847	-0-	-0- B	-0-	97 1	1167 3	N	921	738 1	390	
						3570 4						
09	2760 X	1552	-0-	-1208 B	-0-	53 1	858 3	N	489	729 1	150	
						103 4						
10	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	175 1	2768 3	N	1043	1028 1	165	
						1147 9						
11	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	159 1	2563 3	N	803	908 1	60	
						883 9						
*12	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	73 1	2357 3	N	943	865 1	138	
						1037 9						
*01	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	52 1	2531 3	N	759	715 1	182	
						835 9						

SHEPPARD A			WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533 - 18203
08	4650 X	4073	-0-	-577 B	-0-	894 1	2913 3	N	242	377 1	115	
						266 9						
09	4500 X	2474	-0-	-2026 B	-0-	866 1	1413 3	N	177	159 1	133	
						195 9						
10	4650 X	1535	-0-	-3115 B	-0-	891 1	509 3	N	123		256	
						135 9						
11	4500 X	1702	-0-	-2798 B	-0-	862 1	697 3	N	130	188 1	198	
						143 9						
*12	4061 X	1377	-0-	-2684 B	-0-	863 1	361 3	N	139	189 1	148	
						153 9						
01	4061 X	591	-0-	-3470 B	-0-	492 1	33 3	N	60	143 1	65	
						66 9						

HAHN A			WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417 - 18968
08	1221 X	436	-0-	-785 B	-0-	116 1	268 3	N	47	162 1	78	
						52 9						
09	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	367 1	1725 3	N	-0-		78	
10	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	899 1	2345 3	N	723	358 1	443	
						795 9						
11	3510 X	3362	-0-	-148 B	-0-	811 1	2030 3	N	474	737 1	180	
						521 9						
*12	3410 X	3300	-0-	-110 B	-0-	896 1	2097 3	N	279	362 1	97	
						307 9						
01	3875 X	309	-0-	-3566 B	-0-	101 1	174 3	N	31		128	
						34 9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		6324 X	5191	-0-	-1133 B	-0-	1364 1 243 9	3584 3	N	221	161 1	177
09		6090 X	4753	-0-	-1337 B	-0-	1320 1 216 9	3217 3	N	196	326 1	47
10		6293 X	4228	-0-	-2065 B	-0-	1315 1 226 9	2687 3	N	205	180 1	72
11		5820 X	4989	-0-	-831 B	-0-	1320 1 184 9	3485 3	N	167		239
*12		5456 X	3865	-0-	-1591 B	-0-	1364 1 190 9	2311 3	N	173	359 1	53
01		5177 X	3156	-0-	-2021 B	-0-	1028 1 216 9	1912 3	N	196	181 1	68

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531												
08		6479 X	3703	-0-	-2776 B	-0-	241 1 340 9	3122 3	N	309	176 1	331
09		6270 X	3572	-0-	-2698 B	-0-	225 1 173 9	3174 3	N	157	165 1	323
10		6324 X	3430	-0-	-2894 B	-0-	219 1 147 9	3064 3	N	134	187 1	270
11		4350 X	3069	-0-	-1281 B	-0-	240 1 163 9	2666 3	N	148	140 1	278
*12		3813 X	3259	-0-	-554 B	-0-	255 1 152 9	2852 3	N	138	179 1	237
*01		3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	285 1 212 9	3430 3	N	193	188 1	242

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697												
08		0 Z	2836	-0-	2836 B	11098	41 1 262 9	2533 3	N	238	348 1	143
09		0 Z	2662	-0-	2662 B	13760	2425 3 2447 3	237 9 256 9	N N	215 233	180 1 184 1	178 227
10		0 Z	2703	-0-	2703 B	16463	2447 3 2387 3	256 9 231 9	N N	233 210	184 1 181 1	227 256
11		0 Z	2618	-0-	2618 B	19081	2387 3 2400 3	231 9 261 9	N N	210 237	181 1 195 1	256 298
*12		0 Z	2661	-0-	2661 B	21742	2400 3 2295 3	261 9 272 9	N N	237 247	195 1 372 1	298 173
01		0 Z	2567	-0-	2567 B	24309	2295 3	272 9	N	247	372 1	173

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825												
08		2340 X	1031	-0-	-1309 B	-0-	83 1 244 9	704 3	N	222	187 1	200
09		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	218 1 926 9	3287 3	N	842	762 1	280
10		6658 X	6658	-0-	-0- B	-0-	435 1 1415 9	4808 3	N	1286	1418 1	148
11		6000 X	4672	-0-	-1328 B	-0-	332 1 1016 9	3324 3	N	924	935 1	137
*12		5363 X	4358	-0-	-1005 B	-0-	418 1 1059 9	2881 3	N	963	930 1	170
01		6665 X	4914	-0-	-1751 B	-0-	347 1 1130 9	3437 3	N	1027	932 1	265

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201															
M O	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	6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	333	1	4644	3	N	1261	1243	1	353	
						1387	9								
09	5279 X	5279	-0-	-0- B	-0-	352	1	3717	3	N	1100	1060	1	393	
						1210	9								
10	6417 X	4650	-0-	-1767 B	-0-	361	1	3208	3	N	983	1093	1	283	
						1081	9								
11	6150 X	3841	-0-	-2309 B	-0-	427	1	2167	3	N	1134	1105	1	312	
						1247	9								
*12	6355 X	2378	-0-	-3977 B	-0-	1805	1	160	3	N	375	484	1	203	
						413	9								
01	6355 X	1361	-0-	-4994 B	-0-	161	1	765	3	N	395	348	1	250	
						435	9								
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
08	30966 X	30966	-0-	-0- B	-0-	527	1	20557	3	N	8984	8626	1	853	
						9882	9								
09	28930 X	28930	-0-	-0- B	-0-	510	1	19151	3	N	8426	8254	1	1025	
						9269	9								
10	27811 X	27811	-0-	-0- B	-0-	473	1	18741	3	N	7815	7725	1	1115	
						8597	9								
*11	SHUT IN	1436	-0-	1436 B	1436	30	1	1118	3	N	262	1202	1	175	
						288	9								
*12	SHUT IN	461	-0-	461 B	1897	266	3	195	9	N	177	177	1	175	
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1897					N	-0-			175	
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
08	4526 X	3824	-0-	-702 B	-0-	466	1	2511	3	Y	770	788	1	168	
						847	9								
09	4380 X	3158	-0-	-1222 B	-0-	440	1	1673	3	Y	950	991	1	127	
						1045	9								
10	4526 X	4250	-0-	-276 B	-0-	560	1	2883	3	Y	734	704	1	157	
						807	9								
11	4380 X	3208	-0-	-1172 B	-0-	610	1	1984	3	Y	558	563	1	152	
						614	9								
*12	4526 X	3338	-0-	-1188 B	-0-	583	1	2251	3	Y	458	548	1	62	
						504	9								
*01	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	675	1	3888	3	Y	519	503	1	78	
						571	9								
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
08	T. A.	22901	-0-	22901 B	49371	14676	3	8225	9	N	7477	7272	1	423	
09	T. A.	20964	-0-	20964 B	70335	13724	3	7240	9	N	6582	6757	1	248	
10	89761 X	19426	-0-	-70335 B	-0-	564	1	12732	3	N	5573	5343	1	478	
						6130	9								
11	12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	417	1	8384	3	N	3773	3946	1	305	
						4150	9								
12	10943 X	7845	-0-	-3098 B	-0-	406	1	4971	3	N	2244	2261	1	288	
						2468	9								
01	10943 X	6416	-0-	-4527 B	-0-	482	1	3977	3	N	1779	1839	1	228	
						1957	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		17081 X	1180	-0-	-15901 B	-0-	58	1	881	3	N	219	366 1	135
							241	9						
09		16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-0-					N	-0-		135
10		28189 X	28189	-0-	-0- B	-0-	19770	3	8419	9	N	7654	7377 1	412
11		63913 X	63913	-0-	-0- B	-0-	19	1	46131	3	N	16148	16128 1	432
							17763	9						
12		37424 X	37424	-0-	-0- B	-0-	27215	3	10209	9	N	9281	9390 1	323
*01		21540 X	21540	-0-	-0- B	-0-	15592	3	5948	9	N	5407	5355 1	375

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
08		6200 X	1414	-0-	-4786 B	-0-	43	1	1041	3	N	300	183 1	245
							330	9						
09		6000 X	5170	-0-	-830 B	-0-	80	1	3929	3	N	1055	925 1	375
							1161	9						
10		10728 X	10728	-0-	-0- B	-0-	500	1	7947	3	N	2074	2164 1	285
							2281	9						
11		8279 X	8279	-0-	-0- B	-0-	616	1	5929	3	N	1576	1266 1	595
							1734	9						
*12		7455 X	7455	-0-	-0- B	-0-	627	1	5365	3	N	1330	1833 1	92
							1463	9						
01		6200 X	5244	-0-	-956 B	-0-	834	1	3474	3	N	851	796 1	147
							936	9						

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
*03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-1793					N	-0-		127
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
*10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
*11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
*12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
08		2067 X	443	-0-	-1624 B	-0-	68	1	302	3	N	66		263
							73	9						
09		1661 X	1242	-0-	-419 B	-0-	71	1	812	3	N	326	331 1	258
							359	9						
10		2491 X	2491	-0-	-0- B	-0-	242	1	1634	3	N	559	361 1	456
							615	9						
11		4530 X	1938	-0-	-2592 B	-0-	336	1	1277	3	N	295	546 1	205
							325	9						
*12		1953 X	1320	-0-	-633 B	-0-	343	1	856	3	N	110	179 1	136
							121	9						
01		2480 X	2014	-0-	-466 B	-0-	644	1	875	3	N	450	305 1	281
							495	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		STULGIS A		WELL #:	1H	RRCID -> 265508	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12264 - 16127		
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	T. A.	593	-0-	-0- B	-0-	466	1 127 9	N	115	178 1	97
09	764 X	764	-0-	-0- B	-0-	535	1 18 3	N	192	174 1	115
10	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	211	9 1300 1	N	327	175 1	267
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	360	9 1311 1	N	304	356 1	215
*12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	334	9 1356 1	N	289	356 1	148
*01	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	318	9 1274 1	N	270	185 1	233
						297	9				

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 265520	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13227	PERF.13648 - 19083	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79

LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265523	COMPL. DATE 01/25/2012	TOTAL DEPTH 13802	PERF.13907 - 18370			
08	14477 X	3015	-0-	-11462 B	-0-	186	1 2506 3	N	294	541 1	150
09	14010 X	5081	-0-	-8929 B	-0-	323	9 488 1	N	543	310 1	383
10	17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	597	9 858 1	N	1730	1836 1	277
11	14010 X	13866	-0-	-144 B	-0-	1903	9 479 1	N	1433	1325 1	385
*12	14477 X	12060	-0-	-2417 B	-0-	1576	9 122 1	N	1072	1314 1	143
01	14477 X	557	-0-	-13920 B	-0-	1179	9 517 3	N	36	164 1	15

WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027 - 17743			
08	11780 X	3152	-0-	-8628 B	-0-	534	1 2537 3	N	74	132 1	77
09	6810 X	4596	-0-	-2214 B	-0-	81	9 508 1	N	140		217
10	9610 X	3874	-0-	-5736 B	-0-	154	9 227 1	N	112	187 1	142
11	9300 X	7405	-0-	-1895 B	-0-	123	9 7118 3	N	261	190 1	213
12	9610 X	7547	-0-	-2063 B	-0-	7277	3 270 9	N	245	363 1	95
*01	6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6452	3 260 9	N	236	194 1	137

P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID -> 265671	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 12954	PERF.13504 - 18191			
08	6107 X	2579	-0-	-3528 B	-0-	312	1 1705 3	N	511	584 1	115
09	5910 X	2404	-0-	-3506 B	-0-	562	9 194 1	N	503	469 1	149
10	3751 X	1710	-0-	-2041 B	-0-	553	9 182 1	N	460	316 1	293
11	2940 X	1572	-0-	-1368 B	-0-	506	9 269 1	N	458	543 1	208
*12	2573 X	1688	-0-	-885 B	-0-	504	9 239 1	N	440	530 1	118
01	2573 X	1877	-0-	-696 B	-0-	484	9 178 1	N	420	278 1	260
						462	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374													
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	5642 X	4353	-0-	-1289 B	-0-	199 1	3638 3		N	469	472 1		165
						516 9							
09	5460 X	4106	-0-	-1354 B	-0-	191 1	3422 3		N	448	453 1		160
						493 9							
10	5208 X	4011	-0-	-1197 B	-0-	5 1	3491 3		N	468	500 1		128
						515 9							
11	5040 X	3921	-0-	-1119 B	-0-	248 1	3164 3		N	463	371 1		220
						509 9							
*12	4402 X	3891	-0-	-511 B	-0-	356 1	3015 3		N	473	563 1		130
						520 9							
01	4340 X	3892	-0-	-448 B	-0-	392 1	2974 3		N	478	370 1		238
						526 9							

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692													

*02	6580 X	4545	-0-	-2035 B	-0-	135 1	3984 3		N	387	389 1		237
						426 9							
03	7285 X	3086	-0-	-4199 B	-0-	222 1	2335 3		N	481	376 1		342
						529 9							
04	6900 X	3102	-0-	-3798 B	-0-	542 1	2107 3		N	412	546 1		208
						453 9							
05	6758 X	4042	-0-	-2716 B	-0-	409 1	3292 3		N	310	343 1		175
						341 9							
06	5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	348 1	5277 3		N	338	277 1		236
						372 9							
07	5781 X	5781	-0-	-0- B	-0-	504 1	4903 3		N	340	356 1		220
						374 9							
08	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	81 1	4792 3		N	333	365 1		188
						366 9							
09	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4368 3	327 9		N	297	368 1		117
						3981 3	307 9		N	279	183 1		213
10	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	3877 3	309 9		N	281	189 1		305
						1711 3	322 9		N	293	385 1		213
*12	2033 X	2033	-0-	-0- B	-0-	2208 3	301 9		N	274	387 1		100
*01	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-								

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275													

08	11515 X	11515	-0-	-0- B	-0-	436 1	9305 3		N	1613	1480 1		377
						1774 9							
09	11010 X	10583	-0-	-427 B	-0-	455 1	8515 3		N	1466	1479 1		364
						1613 9							
10	11377 X	10380	-0-	-997 B	-0-	508 1	8264 3		N	1462	1457 1		369
						1608 9							
11	11010 X	9766	-0-	-1244 B	-0-	512 1	7759 3		N	1359	1317 1		411
						1495 9							
*12	11377 X	9559	-0-	-1818 B	-0-	421 1	7622 3		N	1378	1502 1		287
						1516 9							
01	11377 X	9543	-0-	-1834 B	-0-	457 1	7611 3		N	1341	1473 1		155
						1475 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	- 18283
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	10943 X	7599	-0-	-3344 B	-0-	486	1	6675	3	N	398	528 1 227
						438	9					
09	9690 X	6475	-0-	-3215 B	-0-	333	1	5713	3	N	390	354 1 263
						429	9					
*10	9920 X	6576	-0-	-3344 B	-0-	252	1	5821	3	N	457	558 1 162
						503	9					
*11	8580 X	7218	-0-	-1362 B	-0-	293	1	6408	3	N	470	380 1 252
						517	9					
*12	8587 X	7478	-0-	-1109 B	-0-	190	1	6697	3	N	537	566 1 223
						591	9					
*01	8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	7613	3	605	9	N	550	586 1 187
LANE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088
08	9765 X	9385	-0-	-380 B	-0-	590	1	8375	3	N	382	545 1 75
						420	9					
09	9450 X	9028	-0-	-422 B	-0-	462	1	8025	3	N	492	375 1 192
						541	9					
*10	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	388	1	8966	3	N	675	734 1 133
						743	9					
*11	9450 X	9212	-0-	-238 B	-0-	372	1	8316	3	N	476	376 1 233
						524	9					
*12	9393 X	9200	-0-	-193 B	-0-	235	1	8249	3	N	651	576 1 308
						716	9					
01	9765 X	8468	-0-	-1297 B	-0-	8094	3	374	9	N	340	566 1 82
J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451
*02	7504 X	8615	-0-	1111 B	-30437	7964	3	651	9	N	592	750 1 285
03	8308 X	8354	-0-	46 B	-30391	504	1	7192	3	N	598	553 1 330
						658	9					
04	8040 X	2423	-0-	-5617 B	-30391	107	1	2116	3	N	182	377 1 135
						200	9					
05	8308 X	32	-0-	-8276 B	-30391	21	1	2	3	N	8	143
						9	9					
06	8040 X	57	-0-	-7983 B	-30391	16	1	41	3	N	-0-	143
07	8494 X	544	-0-	-7950 B	-30391	228	1	272	3	N	40	183
						44	9					
08	8494 X	146	-0-	-8348 B	-30391	53	1	61	3	N	29	212
						32	9					
09	4470 X	2920	-0-	-1550 B	-30391	122	1	2544	3	N	231	181 1 262
						254	9					
10	558 X	11177	-0-	10619 B	-19772	216	1	10251	3	N	645	752 1 155
						710	9					
11	540 X	9699	-0-	9159 B	-10613	9042	3	657	9	N	597	566 1 186
*12	2945 X	9339	-0-	6394 B	-4219	8623	3	716	9	N	651	550 1 287
01	8494 X	9322	-0-	828 B	-3391	48	1	8574	3	N	636	758 1 165
						700	9					
SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774
08	12307 X	663	-0-	-11644 B	-0-	225	1	416	3	N	20	176 1 92
						22	9					
09	11910 X	63	-0-	-11847 B	-0-	17	1	37	3	N	8	100
						9	9					
10	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-0-	75	1	109	3	N	-0-	100
11	11910 X	208	-0-	-11702 B	-0-	24	9				22	122
						94	3	11	9	N	10	132
12	10447 X	105	-0-	-10342 B	-0-	292	3	20	9	N	18	150
01	651 X	312	-0-	-339 B	-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378												
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 AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10664 X	7588	-0-	-3076 B	-0-	611	1	4971	3	N	1824	1445	1	467
						2006	9							
09	10710 X	4739	-0-	-5971 B	-0-	529	1	2981	3	N	1117	1299	1	285
						1229	9							
10	11067 X	3877	-0-	-7190 B	-0-	602	1	2155	3	N	1018	1081	1	222
						1120	9							
11	10710 X	2887	-0-	-7823 B	-0-	632	1	1363	3	N	811	711	1	322
						892	9							
*12	7595 X	3205	-0-	-4390 B	-0-	645	1	1575	3	N	895	925	1	292
						985	9							
01	7595 X	2764	-0-	-4831 B	-0-	684	1	1251	3	N	754	724	1	322
						829	9							

SLONE B		WELL #: 1H		RRCID -> 266748		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13288		PERF.13640 - 19603				
08	6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4531	3	N	408	518	1	140
						449	9							
09	5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4045	3	N	409	364	1	185
						450	9							
10	5394 X	4653	-0-	-741 B	-0-	1240	1	2952	3	N	419	377	1	227
						461	9							
11	5220 X	3666	-0-	-1554 B	-0-	1160	1	2073	3	N	394	313	1	308
						433	9							
*12	5394 X	5307	-0-	-87 B	-0-	1240	1	3608	3	N	417	546	1	179
						459	9							
01	5394 X	5115	-0-	-279 B	-0-	1240	1	3414	3	N	419	375	1	223
						461	9							

H SISTERS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266749		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 13788		PERF.13601 - 19563				
08	31682 X	754	-0-	-30928 B	-0-	69	1	513	3	N	156	182	1	232
						172	9							
09	30660 X	-0-	-0-	-30660 B	-0-					N	-0-			232
10	29047 X	-0-	-0-	-29047 B	-0-					N	-0-			232
11	15780 X	-0-	-0-	-15780 B	-0-					N	-0-			232
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	120	1	112
01	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			112

HINOJOSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266753		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13588 - 16979				
08	T. A.	187	-0-	-216 B	-0-	135	1	39	3	N	12			239
						13	9							
09	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	399	1	1225	3	N	99	186	1	152
						109	9							
10	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	887	1	679	3	N	104	189	1	67
						114	9							
11	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	793	1	523	3	N	80			147
						88	9							
*12	1798 X	1490	-0-	-308 B	-0-	634	1	766	3	N	82			229
						90	9							
01	1798 X	1232	-0-	-566 B	-0-	808	1	330	3	N	85	179	1	135
						94	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570													
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		14632 X	11034	-0-	-3598 B	-0-	507 1	8924 3	N	1457	1431 1		203
							1603 9						
09		14160 X	10796	-0-	-3364 B	-0-	468 1	8854 3	N	1340	1238 1		305
							1474 9						
10		12400 X	9264	-0-	-3136 B	-0-	461 1	7490 3	N	1194	1187 1		312
							1313 9						
11		11940 X	8630	-0-	-3310 B	-0-	450 1	6834 3	N	1224	1227 1		309
							1346 9						
12		11501 X	9505	-0-	-1996 B	-0-	456 1	7689 3	N	1236	1340 1		205
							1360 9						
01		11160 X	9250	-0-	-1910 B	-0-	530 1	7326 3	N	1267	1317 1		155
							1394 9						

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265													
08		21979 X	20316	-0-	-1663 B	-0-	725 1	18190 3	N	1274	1279 1		235
							1401 9						
09		21270 X	13347	-0-	-7923 B	-0-	476 1	11941 3	N	845	848 1		232
							930 9						
10		21979 X	9127	-0-	-12852 B	-0-	96 1	8097 3	N	849	754 1		327
							934 9						
11		21270 X	11739	-0-	-9531 B	-0-	100 1	10447 3	N	1084	1176 1		235
							1192 9						
*12		21731 X	11403	-0-	-10328 B	-0-	10175 3	1228 9	N	1116	1064 1		287
01		20305 X	10332	-0-	-9973 B	-0-	9196 3	1136 9	N	1033	1160 1		160

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675													
08		10571 X	8809	-0-	-1762 B	-0-	447 1	6673 3	N	1535	1560 1		268
							1689 9						
09		10230 X	8193	-0-	-2037 B	-0-	583 1	6031 3	N	1435	1403 1		300
							1579 9						
10		9052 X	8634	-0-	-418 B	-0-	543 1	6510 3	N	1437	1232 1		505
							1581 9						
11		10080 X	8078	-0-	-2002 B	-0-	502 1	6091 3	N	1350	1539 1		316
							1485 9						
*12		8804 X	7846	-0-	-958 B	-0-	511 1	5927 3	N	1280	1376 1		220
							1408 9						
01		8804 X	6340	-0-	-2464 B	-0-	613 1	4283 3	N	1313	1178 1		355
							1444 9						

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
08		10478 X	8912	-0-	-1566 B	-0-	1360 1	7210 3	N	311	356 1		243
							342 9						
09		8940 X	8889	-0-	-51 B	-0-	1320 1	7235 3	N	304	354 1		193
							334 9						
*10		9641 X	9213	-0-	-428 B	-0-	1364 1	7454 3	N	359	330 1		222
							395 9						
*11		9330 X	7832	-0-	-1498 B	-0-	1320 1	6161 3	N	319	189 1		352
							351 9						
*12		9641 X	6474	-0-	-3167 B	-0-	1322 1	4962 3	N	173	335 1		190
							190 9						
01		9176 X	7463	-0-	-1713 B	-0-	1353 1	5806 3	N	276	354 1		112
							304 9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BYERLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	266811	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13967	- 17150			
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		17701 X	2878	-0-	-14823 B	-0-	100	1	2379	3	N	363	361	1	85
							399	9							
09		17130 X	10891	-0-	-6239 B	-0-	207	1	9822	3	N	784	546	1	323
							862	9							
10		18236 X	18236	-0-	-0- B	-0-	825	1	16172	3	N	1126	1204	1	245
							1239	9							
11		16830 X	15383	-0-	-1447 B	-0-	672	1	13532	3	N	1072	962	1	355
							1179	9							
*12		15506 X	15506	-0-	-0- B	-0-	663	1	13655	3	N	1080	1307	1	128
							1188	9							
01		17701 X	13473	-0-	-4228 B	-0-	700	1	11720	3	N	957	893	1	192
							1053	9							

GAUS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13671	- 17799			
08		15903 X	270	-0-	-15633 B	-0-	248	3	22	9	N	20			157
							37	1							157
09		15390 X	37	-0-	-15353 B	-0-	37	1							157
							207	3	3	9	N	3			160
10		15903 X	210	-0-	-15693 B	-0-	207	3							160
															160
11		15390 X	-0-	-0-	-15390 B	-0-									160
							19199	3	1604	9	N	1458	1259	1	359
*12		20803 X	20803	-0-	-0- B	-0-	618	1	18397	3	N	1196	1285	1	270
							1316	9							

HAMILTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	266859	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13514	- 17721			
08		3007 X	2578	-0-	-429 B	-0-	519	1	1695	3	N	331	377	1	213
							364	9							
09		2910 X	2591	-0-	-319 B	-0-	510	1	1704	3	N	343	364	1	192
							377	9							
10		3007 X	2582	-0-	-425 B	-0-	527	1	1716	3	N	308	342	1	158
							339	9							
11		2820 X	2584	-0-	-236 B	-0-	510	1	1691	3	N	348	328	1	178
							383	9							
12		2728 X	2662	-0-	-66 B	-0-	527	1	1754	3	N	346	377	1	147
							381	9							
01		2666 X	2620	-0-	-46 B	-0-	513	1	1690	3	N	379	378	1	148
							417	9							

MCCURDY A		WELL #:		1H	RRCID ->	267010	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13872	PERF.13935	- 17575			
08		5425 X	660	-0-	-4765 B	-0-	128	1	510	3	N	20	177	1	185
							22	9							
09		5250 X	2996	-0-	-2254 B	-0-	74	1	2836	3	N	78			263
							86	9							
10		4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	537	1	3589	3	N	147	190	1	220
							162	9							
11		3540 X	3316	-0-	-224 B	-0-	854	1	2354	3	N	98			318
							108	9							
*12		3100 X	2565	-0-	-535 B	-0-	548	1	1919	3	N	89	179	1	228
							98	9							
01		4278 X	1991	-0-	-2287 B	-0-	669	1	1239	3	N	75			303
							83	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616
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	4681 X	4571	-0-	-110 B	-0-	1240	1	2835 3	N	451	556 1	140
09	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	496 9	1	3124 3	N	436	378 1	198
10	4681 X	4449	-0-	-232 B	-0-	1189 1	1	2721 3	N	444	549 1	93
11	4530 X	4047	-0-	-483 B	-0-	480 9	1	2350 3	N	464	369 1	188
*12	4681 X	4533	-0-	-148 B	-0-	1187 1	1	2812 3	N	437	562 1	63
01	4681 X	4342	-0-	-339 B	-0-	510 9	1	2614 3	N	444	379 1	128
						1240	1					
						488 9	1					

WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733
08	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	1341	1	1793 3	N	107		147
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	118 9	1	1916 3	N	90	159 1	78
10	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	1298 1	1	1761 3	N	100		178
11	3030 X	2774	-0-	-256 B	-0-	99 9	1	1357 3	N	101	187 1	92
*12	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	1324 1	1	1783 3	N	92	149 1	35
01	3131 X	2472	-0-	-659 B	-0-	110 9	1	1000 3	N	110		145
						1364	1					
						101 9	1					
						1351	1					
						121 9	1					

LYMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267045	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13031	- 18609
08	1963 X	1227	-0-	-736 B	-0-	295	1	767 3	N	150	365 1	146
09	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	165 9	1	2418 3	N	410	191 1	365
10	6057 X	6057	-0-	-0- B	-0-	582 1	1	3777 3	N	945	928 1	382
11	5220 X	5174	-0-	-46 B	-0-	451 9	1	3373 3	N	546	839 1	89
*12	5394 X	5272	-0-	-122 B	-0-	1240 1	1	3079 3	N	866	680 1	275
01	6045 X	5011	-0-	-1034 B	-0-	1040 9	1	3034 3	N	670	741 1	204
						1200	1					
						601 9	1					
						1240	1					
						953 9	1					
						1240	1					
						737 9	1					

WITTE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602	- 19180
08	2015 X	1058	-0-	-957 B	-0-	302	1	651 3	N	95		217
09	3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	105 9	1	2548 3	N	363	378 1	202
10	5125 X	5125	-0-	-0- B	-0-	600 1	1	3247 3	N	467	551 1	118
11	5280 X	4193	-0-	-1087 B	-0-	399 9	1	2434 3	N	407	370 1	155
*12	4619 X	4315	-0-	-304 B	-0-	1364 1	1	2513 3	N	400	479 1	76
01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	514 9	1	2669 3	N	399	378 1	97
						1311	1					
						448 9	1					
						1362	1					
						440 9	1					
						1342	1					
						439 9	1					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*02	5292 X	4514	-0-	-778 B	-0-	284	1	3426	3	N	731	773	1	250
						804	9							
03	4836 X	3472	-0-	-1364 B	-0-	293	1	2417	3	N	693	765	1	178
						762	9							
04	4680 X	3100	-0-	-1580 B	-0-	329	1	2002	3	N	699	594	1	283
						769	9							
05	4836 X	3767	-0-	-1069 B	-0-	290	1	2871	3	N	551	755	1	79
						606	9							
06	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	132	1	3684	3	N	708	552	1	235
						779	9							
07	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	108	1	3475	3	N	632	727	1	140
						695	9							
08	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	185	1	3390	3	N	582	527	1	195
						640	9							
09	3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	176	1	3128	3	N	558	531	1	222
						614	9							
10	3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	5	1	3123	3	N	571	560	1	233
						628	9							
11	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	235	1	3015	3	N	590	553	1	270
						649	9							
*12	3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	351	1	3020	3	N	551	558	1	263
						606	9							
*01	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	402	1	3043	3	N	585	750	1	98
						644	9							
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
*12	T. A.	706	-0-	706 B	706	706	3			N	-0-			72
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	706					N	-0-			72
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668														
08	14601 X	2388	-0-	-12213 B	-0-	283	1	1439	3	N	605	510	1	214
						666	9							
09	14130 X	2257	-0-	-11873 B	-0-	191	1	1790	3	N	251	309	1	156
						276	9							
10	14601 X	2364	-0-	-12237 B	-0-	213	1	1499	3	N	593	509	1	240
						652	9							
11	2700 X	1625	-0-	-1075 B	-0-	182	1	1037	3	N	369	376	1	233
						406	9							
*12	2387 X	1850	-0-	-537 B	-0-	191	1	1189	3	N	427	379	1	281
						470	9							
01	2387 X	1744	-0-	-643 B	-0-	169	1	1147	3	N	389	342	1	328
						428	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8680 X	671	-0-	-8009 B	-0-	186	1	404	3	N	74	289	1	93
09	8400 X	148	-0-	-8252 B	-0-	81	9	23	1	N	14			107
*10	6820 X	2	-0-	-6818 B	-0-	15	9	2	1	N	-0-			107
*11	6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-					N	-0-			107
*12	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	-0-	57	1	50
01	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			50

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
08	1221 X	234	-0-	-987 B	-0-	19	1	153	3	N	56	182	1	117
09	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	62	9	2342	4	N	342	189	1	270
10	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	2327	4	656	9	N	596	726	1	140
11	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	2633	4	529	9	N	481	371	1	250
*12	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3075	4	567	9	N	515	545	1	220
*01	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	2679	4	498	9	N	453	553	1	120

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
08	1331 X	463	-0-	-868 B	-0-	40	1	343	3	N	73			240
09	3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	80	9	2899	4	N	416	474	1	182
10	4572 X	4572	-0-	-0- B	-0-	2	3	3877	4	N	630	564	1	248
11	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	693	9	3725	4	N	596	554	1	290
*12	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	2766	4	519	9	N	472	567	1	195
*01	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3264	4	580	9	N	527	482	1	240

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
08	41850 X	7234	-0-	-34616 B	-0-	527	1	5391	3	N	1196	1233	1	83
09	40470 X	5529	-0-	-34941 B	-0-	1316	9	510	1	N	811	571	1	323
10	16275 X	5463	-0-	-10812 B	-0-	892	9	527	1	N	896	811	1	408
11	8760 X	4817	-0-	-3943 B	-0-	986	9	510	1	N	796	951	1	253
*12	9052 X	5465	-0-	-3587 B	-0-	876	9	218	1	N	975	1060	1	168
01	7223 X	6685	-0-	-538 B	-0-	1073	9	629	1	N	1130	1093	1	205
						1243	9							

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
08	7006 X	6600	-0-	-406 B	-0-	1240	1	4929	3	N	392	555	1	140
09	6780 X	6099	-0-	-681 B	-0-	431	9	1160	1	N	383	365	1	158
10	7006 X	6160	-0-	-846 B	-0-	421	9	1208	1	N	412	365	1	205
11	6780 X	5915	-0-	-865 B	-0-	453	9	1200	1	N	353	381	1	177
*12	6603 X	4159	-0-	-2444 B	-0-	388	9	1240	1	N	257	367	1	67
01	6603 X	2168	-0-	-4435 B	-0-	283	9	1170	1	N	153			220
						168	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11173 X	11173	-0-	-0-	B	-0-	381	1	8810	3	N	1802	1777	1	378
							1982	9							
09	9648 X	9648	-0-	-0-	B	-0-	376	1	7471	3	N	1637	1493	1	522
							1801	9							
10	13668 X	13668	-0-	-0-	B	-0-	530	1	10940	3	N	1998	2328	1	192
							2198	9							
11	10917 X	10917	-0-	-0-	B	-0-	443	1	8567	3	N	1734	1711	1	215
							1907	9							
*12	10577 X	10577	-0-	-0-	B	-0-	535	1	8194	3	N	1680	1686	1	209
							1848	9							
*01	9629 X	9629	-0-	-0-	B	-0-	602	1	7297	3	N	1573	1653	1	129
							1730	9							

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678															
08	2909 X	2909	-0-	-0-	B	-0-	897	1	1873	3	N	126	157	1	179
							139	9							
09	2520 X	2315	-0-	-205	B	-0-	783	1	1422	3	N	100			279
							110	9							
10	2754 N	2754	-0-	-0-	B	-0-	899	1	1650	3	N	186	319	1	146
							205	9							
11	2520 N	1531	-0-	-989	B	-0-	864	1	533	3	N	122			268
							134	9							
*12	2387 N	1217	-0-	-1170	B	-0-	881	1	293	3	N	39	172	1	135
							43	9							
01	2604 N	651	-0-	-1953	B	-0-	616	1	1	3	N	31			166
							34	9							

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349															
08	15593 X	3600	-0-	-11993	B	-0-	2864	3	736	9	N	669	734	1	160
							64	1	1081	3	N	156	188	1	128
09	15570 X	1317	-0-	-14253	B	-0-	172	9							
							32	3	11	9	N	10			138
*10	15779 X	43	-0-	-15736	B	-0-					N	34			172
*11	15270 X	-0-	-0-	-15270	B	-0-					N	18			56
*12	7409 X	53	-0-	-7356	B	-0-	33	3	20	9	N	18	134	1	56
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	B	-0-					N	-0-			56

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225															
08	20460 X	-0-	-0-	-20460	B	-0-					N	645	739	1	103
09	19800 X	-0-	-0-	-19800	B	-0-					N	-0-			103
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	B	-0-					N	-0-			103
11	12480 X	10	-0-	-12470	B	-0-	1	1	9	3	N	-0-			103
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					N	-0-			103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
08	0 W	8453	-0-	8453	B	69993	49	1	8015	3	N	354	348	1	208
							389	9							
09	77770 X	7777	-0-	-69993	B	-0-	434	1	6949	3	N	358	378	1	188
							394	9							
10	13206 X	8664	-0-	-4542	B	-0-	579	1	7635	3	N	409	382	1	215
							450	9							
11	11580 X	10441	-0-	-1139	B	-0-	462	1	9412	3	N	515	533	1	197
							567	9							
12	17638 X	17638	-0-	-0-	B	-0-	8826	1	8366	3	N	405	355	1	247
							446	9							
01	13206 X	10772	-0-	-2434	B	-0-	516	1	9685	3	N	519	583	1	183
							571	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
IBROM B		WELL #: 1H		RRCID -> 268020		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951			
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	42228 X	42228	-0-	-0- B	-0-	35215 3	7013 9	N	6375	6516 1	192
09	20352 X	20352	-0-	-0- B	-0-	410 1	16523 3	N	3108	2952 1	348
						3419 9					
10	16709 X	11767	-0-	-4942 B	-0-	813 1	9302 3	N	1502	1672 1	178
						1652 9					
11	16170 X	9463	-0-	-6707 B	-0-	778 1	7462 3	N	1112	1110 1	180
						1223 9					
*12	16709 X	8120	-0-	-8589 B	-0-	831 1	6260 3	N	935	1037 1	78
						1029 9					
01	16709 X	7109	-0-	-9600 B	-0-	861 1	5355 3	N	812	803 1	87
						893 9					
MOC B		WELL #: 1H		RRCID -> 268024		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190			
08	9858 X	5141	-0-	-4717 B	-0-	584 1	4150 3	N	370	295 1	173
						407 9					
09	9540 X	4431	-0-	-5109 B	-0-	522 1	3697 3	N	193	193 1	173
						212 9					
10	6665 X	4242	-0-	-2423 B	-0-	527 1	3496 3	N	199	182 1	190
						219 9					
11	5340 X	3849	-0-	-1491 B	-0-	483 1	3169 3	N	179	189 1	180
						197 9					
12	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	3580 1	2951 3	N	187	195 1	172
						206 9					
01	7719 X	3340	-0-	-4379 B	-0-	679 1	2466 3	N	177	191 1	158
						195 9					
SCHROEDER A		WELL #: 1H		RRCID -> 268026		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460			
08	6851 X	6104	-0-	-747 B	-0-	1348 1	4170 3	N	533	538 1	244
						586 9					
09	6630 X	5687	-0-	-943 B	-0-	1263 1	3831 3	N	539	528 1	255
						593 9					
10	6851 X	5498	-0-	-1353 B	-0-	1353 1	3649 3	N	451	366 1	340
						496 9					
11	6180 X	4947	-0-	-1233 B	-0-	1310 1	3322 3	N	286	541 1	85
						315 9					
*12	6200 X	5503	-0-	-697 B	-0-	1360 1	3382 3	N	692	564 1	213
						761 9					
01	6107 X	5083	-0-	-1024 B	-0-	1364 1	3171 3	N	498	561 1	150
						548 9					
M. CUSACK B		WELL #: 1H		RRCID -> 268027		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		266
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		266
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		266
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		266
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	101 1	165
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		165
M. CUSACK A		WELL #: 1H		RRCID -> 268029		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883			
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		232
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		233
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		233
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		233
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	167 1	68
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
POHLER A				WELL #:	1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525 -	18291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	620 X	38	-0-	-582 B	-0-	38	1			N	-0-			117
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			117
10	248 X	160	-0-	-88 B	-0-	160	1			N	-0-			117
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	1			N	-0-			117
*12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			117
01	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17	1			N	-0-			117

MOC A				WELL #:	1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13723 -	18494	
08	5425 X	3809	-0-	-1616 B	-0-	704	1	2676	3	N	390	368	1	185
						429	9							
09	5250 X	2476	-0-	-2774 B	-0-	574	1	1745	3	N	143	113	1	215
						157	9							
10	5425 X	2455	-0-	-2970 B	-0-	495	1	1777	3	N	166	186	1	195
						183	9							
11	5250 X	2244	-0-	-3006 B	-0-	622	1	1470	3	N	138	135	1	198
						152	9							
*12	4774 X	3782	-0-	-992 B	-0-	681	1	2858	3	N	221	194	1	225
						243	9							
*01	3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	775	1	2852	3	N	237	340	1	122
						261	9							

H SISTERS B				WELL #:	1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570 -	19223	
08	18817 X	8869	-0-	-9948 B	-0-	590	1	6717	3	N	1420	1611	1	177
						1562	9							
09	18210 X	491	-0-	-17719 B	-0-	43	1	345	3	N	94	169	1	102
						103	9							
10	18817 X	-0-	-0-	-18817 B	-0-					N	-0-			102
11	8580 X	167	-0-	-8413 B	-0-	125	3	42	9	N	38			140
*12	8866 X	130	-0-	-8736 B	-0-	102	3	28	9	N	25	117	1	48
01	8866 X	-0-	-0-	-8866 B	-0-					N	29			77

D. BOOTHE A				WELL #:	1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13702 -	18901	
08	5022 X	4529	-0-	-493 B	-0-	1240	1	2913	3	N	342	379	1	293
						376	9							
09	4860 X	3867	-0-	-993 B	-0-	1200	1	2313	3	N	322	374	1	241
						354	9							
10	5022 X	3854	-0-	-1168 B	-0-	1240	1	2245	3	N	335	365	1	211
						369	9							
11	4830 X	3698	-0-	-1132 B	-0-	1200	1	2148	3	N	318	364	1	165
						350	9							
*12	4588 X	4237	-0-	-351 B	-0-	1240	1	2708	3	N	263	188	1	240
						289	9							
01	4526 X	3614	-0-	-912 B	-0-	1232	1	2021	3	N	328	378	1	190
						361	9							

D. WARZECHA A				WELL #:	1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188 -	17220	
08	8773 X	1882	-0-	-6891 B	-0-	303	1	1438	3	N	128	178	1	130
						141	9							
09	8490 X	197	-0-	-8293 B	-0-	35	1	160	3	N	2			132
						2	9							
10	8773 X	346	-0-	-8427 B	-0-	235	1	111	3	N	-0-			132
11	8490 X	-0-	-0-	-8490 B	-0-					N	-0-			132
12	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-			132
01	1891 X	364	-0-	-1527 B	-0-	292	3	72	9	N	65			197

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		BIG OAK B		WELL #: 1H		RRCID -> 268920		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12869 - 16994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-295084								-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-295084								-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-295084								-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-295084					NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013															

PEEBLES A				WELL #: 3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 12968		PERF.13109 - 18172	
08	9207 X	7120	-0-	-2087 B	-0-	453 1	5096 3	N	1428	1313	1	445	
						1571 9							
09	8220 X	6322	-0-	-1898 B	-0-	380 1	4664 3	N	1162	1335	1	272	
						1278 9							
10	8494 X	6028	-0-	-2466 B	-0-	344 1	4435 3	N	1135	1227	1	180	
						1249 9							
11	8220 X	5156	-0-	-3064 B	-0-	3934 3	1222 9	N	1111	974	1	317	
*12	7099 X	5834	-0-	-1265 B	-0-	395 1	4160 3	N	1163	1093	1	387	
						1279 9							
01	6913 X	5216	-0-	-1697 B	-0-	370 1	3625 3	N	1110	1252	1	245	
						1221 9							

BIG OAK A				WELL #: 1H		RRCID -> 269044		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12961 - 17089	
08	4464 X	3560	-0-	-904 B	-0-	752 1	2012 3	N	724	697	1	210	
						796 9							
09	4500 X	3060	-0-	-1440 B	-0-	712 1	1546 3	N	729	664	1	275	
						802 9							
10	4650 X	2702	-0-	-1948 B	-0-	725 1	1172 3	N	732	712	1	295	
						805 9							
11	4500 X	2622	-0-	-1878 B	-0-	721 1	1177 3	N	658	661	1	292	
						724 9							
*12	3348 X	3222	-0-	-126 B	-0-	854 1	1532 3	N	760	879	1	173	
						836 9							
01	3348 X	3177	-0-	-171 B	-0-	838 1	1550 3	N	717	521	1	369	
						789 9							

HANSEN A				WELL #: 1H		RRCID -> 270648		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12838 - 18768	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	131	1	124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124

MUIR D				WELL #: 4H		RRCID -> 270725		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13002 - 19281	
08	15717 X	10547	-0-	-5170 B	-0-	740 1	7276 3	N	2301	2343	1	132	
						2531 9							
09	15210 X	9530	-0-	-5680 B	-0-	897 1	6697 3	N	1760	1686	1	206	
						1936 9							
10	15717 X	7818	-0-	-7899 B	-0-	1024 1	5197 3	N	1452	1501	1	157	
						1597 9							
11	15210 X	9078	-0-	-6132 B	-0-	1350 1	5597 3	N	1937	1884	1	210	
						2131 9							
*12	15159 X	9151	-0-	-6008 B	-0-	1263 1	5522 3	N	2151	2155	1	206	
						2366 9							
01	10540 X	6580	-0-	-3960 B	-0-	1018 1	3581 3	N	1801	1828	1	179	
						1981 9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
W. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	271536	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	13431 -	19136
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 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014													

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12870 -	16843			
08	5053 X	3522	-0-	-1531	B	-0-		26	1	2475	3	N	928	942	1	3	8	114
								1021	9									
09	4140 X	1173	-0-	-2967	B	-0-		29	1	499	3	N	586	595	1	2	8	103
								645	9									
10	4278 X	2027	-0-	-2251	B	-0-		26	1	1238	3	N	694	703	1			94
								763	9									
11	3420 X	2471	-0-	-949	B	-0-		20	1	1881	3	N	518	496	1			116
								570	9									
12	3534 X	2385	-0-	-1149	B	-0-		27	1	1950	3	N	371	361	1			126
								408	9									
01	3534 X	2417	-0-	-1117	B	-0-		39	1	1439	3	N	854	803	1			177
								939	9									

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #:		2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	15357 -	18559
08	0 W	5137	-0-	5137	B	10509	5038	3	99	9	Y	90	81	1	69
09	0 W	4420	-0-	4420	B	14929	4297	3	123	9	Y	112	124	1	57
10	0 W	4703	-0-	4703	B	19632	4625	3	78	9	Y	71	75	1	53
11	0 W	4330	-0-	4330	B	23962	4330	3			Y	-0-			53
12	0 W	3940	-0-	3940	B	27902	3852	3	88	9	Y	80	93	1	40
01	0 W	4074	-0-	4074	B	31976	4030	3	44	9	Y	40	20	1	60

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	14600 -	17615
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-

COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.	14272 -	19196		
08	14508 X	11364	-0-	-3144	B	-0-	11353	3	11	9	Y	10	10	1	8
09	14040 X	10322	-0-	-3718	B	-0-	10288	3	34	9	Y	31	23	1	16
10	12865 X	10243	-0-	-2622	B	-0-	10215	3	28	9	Y	25	22	1	19
11	12120 X	9316	-0-	-2804	B	-0-	9316	3			Y	-0-			19
12	11749 X	7701	-0-	-4048	B	-0-	7653	3	48	9	Y	44	41	1	22
01	11377 X	8485	-0-	-2892	B	-0-	8464	3	21	9	Y	19	13	1	28

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.	14346 -	20043		
08	12152 X	8714	-0-	-3438	B	-0-	8670	3	44	9	Y	40	71	1	30
09	10770 X	8144	-0-	-2626	B	-0-	8066	3	78	9	Y	71	65	1	36
10	10323 X	8334	-0-	-1989	B	-0-	8267	3	67	9	Y	61	51	1	46
11	9990 X	7412	-0-	-2578	B	-0-	7412	3			Y	-0-			46
12	9269 X	6330	-0-	-2939	B	-0-	6147	3	183	9	Y	166	129	1	83
01	8711 X	6325	-0-	-2386	B	-0-	6222	3	103	9	Y	94	36	1	141

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		8277 X	6454	-0-	-1823 B	-0-	6443 3	11 9	Y	10	10 1		8
09		7530 X	5868	-0-	-1662 B	-0-	5829 3	39 9	Y	35	25 1		18
10		7223 X	5922	-0-	-1301 B	-0-	5894 3	28 9	Y	25	24 1		19
11		6390 X	5278	-0-	-1112 B	-0-	5278 3		Y	-0-			19
12		6448 X	4987	-0-	-1461 B	-0-	4952 3	35 9	Y	32	35 1		16
01		6448 X	6447	-0-	-1 B	-0-	6428 3	19 9	Y	17	8 1		25

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

08		14787 X	10826	-0-	-3961 B	-0-	10556 3	270 9	Y	245	222 1		186
09		14310 X	10077	-0-	-4233 B	-0-	9702 3	375 9	Y	341	354 1		173
10		13609 X	9804	-0-	-3805 B	-0-	9565 3	239 9	Y	217	227 1		163
11		11910 X	8958	-0-	-2952 B	-0-	8958 3		Y	-0-			163
12		12307 X	7402	-0-	-4905 B	-0-	7096 3	306 9	Y	278	302 1		139
01		10819 X	7379	-0-	-3440 B	-0-	7345 3	34 9	Y	31	124 1		46

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		0 W	4484	-0-	4484 B	21200	3752 3	732 9	N	665	665 1		-0-
09		25105 X	3905	-0-	-21200 B	-0-	3591 3	314 9	N	285	285 1		-0-
10		6851 X	2801	-0-	-4050 B	-0-	2557 3	244 9	N	222	222 1		-0-
11		6630 X	5424	-0-	-1206 B	-0-	4942 3	482 9	N	438	438 1		-0-
12		5240 X	5240	-0-	-0 B	-0-	4791 3	449 9	N	408	408 1		-0-
*01		4981 X	4981	-0-	-0 B	-0-	4570 3	411 9	N	374	374 1		-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

08		8587 X	6241	-0-	-2346 B	-0-	4672 3	1569 9	Y	1426	1426 1		-0-
09		8668 X	8668	-0-	-0 B	-0-	6475 3	2193 9	Y	1994	1994 1		-0-
10		7967 X	7716	-0-	-251 B	-0-	5807 3	1909 9	Y	1735	1735 1		-0-
11		7710 X	6749	-0-	-961 B	-0-	5084 3	1665 9	Y	1514	1514 1		-0-
12		8959 X	6103	-0-	-2856 B	-0-	4588 3	1515 9	Y	1377	1377 1		-0-
01		8959 X	5307	-0-	-3652 B	-0-	3915 3	1392 9	Y	1265	1265 1		-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

08		8401 X	8313	-0-	-88 B	-0-	7105 3	1208 9	Y	1098	1098 1		-0-
09		8130 X	2997	-0-	-5133 B	-0-	2564 3	433 9	Y	394	394 1		-0-
10		8401 X	2390	-0-	-6011 B	-0-	1968 3	422 9	Y	384	384 1		-0-
11		11259 X	11259	-0-	-0 B	-0-	9200 3	2059 9	Y	1872	1872 1		-0-
12		9415 X	9415	-0-	-0 B	-0-	7676 3	1739 9	Y	1581	1581 1		-0-
01		8308 X	6730	-0-	-1578 B	-0-	5461 3	1269 9	Y	1154	1151 1	3 8	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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-

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									
HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.13950 - 18363	
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		12276 X	251	-0-	-12025 B	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
09		11880 X	255	-0-	-11625 B	-0-	220 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
10		12276 X	-0-	-0-	-12276 B	-0-			Y	-0-			-0-
11		8340 X	22	-0-	-8318 B	-0-	7 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-			-0-

SAGER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260235	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.14230 - 17592	
08		7874 X	6949	-0-	-925 B	-0-	6727 3	222 9	Y	202	202 1		-0-
09		7410 X	6645	-0-	-765 B	-0-	6428 3	217 9	Y	197	197 1		-0-
10		7657 X	7365	-0-	-292 B	-0-	7095 3	270 9	Y	245	245 1		-0-
11		7080 X	6000	-0-	-1080 B	-0-	5743 3	257 9	Y	234	234 1		-0-
12		7285 X	6937	-0-	-348 B	-0-	6633 3	304 9	Y	276	276 1		-0-
01		7378 X	6737	-0-	-641 B	-0-	6486 3	251 9	Y	228	228 1		-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	260237	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	13948	PERF.13760 - 18032	
08		10486 X	10486	-0-	-0- B	-0-	9971 3	515 9	N	468	468 1		-0-
09		10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	9534 3	502 9	N	456	456 1		-0-
10		10247 X	10247	-0-	-0- B	-0-	9745 3	502 9	N	456	456 1		-0-
11		9289 X	9289	-0-	-0- B	-0-	8834 3	455 9	N	414	414 1		-0-
12		9478 X	9478	-0-	-0- B	-0-	8997 3	481 9	N	437	437 1		-0-
*01		8983 X	8983	-0-	-0- B	-0-	8502 3	481 9	N	437	437 1		-0-

BRUNS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13358	PERF.13538 - 19280	
08		9920 X	7321	-0-	-2599 B	-0-	5258 3	2063 9	Y	1875	1875 1		-0-
09		9600 X	7268	-0-	-2332 B	-0-	5429 3	1839 9	Y	1672	1672 1		-0-
10		9672 X	7367	-0-	-2305 B	-0-	5469 3	1898 9	Y	1725	1725 1		-0-
11		8340 X	6799	-0-	-1541 B	-0-	5090 3	1709 9	Y	1554	1554 1		-0-
12		8184 X	6972	-0-	-1212 B	-0-	5265 3	1707 9	Y	1552	1552 1		-0-
01		7502 X	6234	-0-	-1268 B	-0-	4618 3	1616 9	Y	1469	1469 1		-0-

GIPS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13871 - 19483	
08		10013 X	8187	-0-	-1826 B	-0-	7858 3	329 9	Y	299	299 1		-0-
09		9060 X	7605	-0-	-1455 B	-0-	7298 3	307 9	Y	279	279 1		-0-
10		9362 X	7806	-0-	-1556 B	-0-	7485 3	321 9	Y	292	292 1		-0-
11		8220 X	7354	-0-	-866 B	-0-	7046 3	308 9	Y	280	280 1		-0-
12		8246 X	7404	-0-	-842 B	-0-	7075 3	329 9	Y	299	299 1		-0-
01		8184 X	7119	-0-	-1065 B	-0-	6811 3	308 9	Y	280	280 1		-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H	RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	13917	PERF.14090 - 17800	
08		7874 X	6712	-0-	-1162 B	-0-	6512 3	200 9	N	182	182 1		-0-
09		7470 X	6524	-0-	-946 B	-0-	6328 3	196 9	N	178	178 1		-0-
10		7502 X	6586	-0-	-916 B	-0-	6384 3	202 9	N	184	184 1		-0-
11		7050 X	6061	-0-	-989 B	-0-	5867 3	194 9	N	176	176 1		-0-
12		7130 X	6443	-0-	-687 B	-0-	6233 3	210 9	N	191	191 1		-0-
01		6727 X	5974	-0-	-753 B	-0-	5772 3	202 9	N	184	184 1		-0-

DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13902 - 18104	
08		8649 X	7553	-0-	-1096 B	-0-	7304 3	249 9	Y	226	226 1		-0-
09		7740 X	7207	-0-	-533 B	-0-	6978 3	229 9	Y	208	208 1		-0-
10		7843 X	7203	-0-	-640 B	-0-	6969 3	234 9	Y	213	213 1		-0-
11		7560 X	6774	-0-	-786 B	-0-	6517 3	257 9	Y	234	234 1		-0-
12		7564 X	7010	-0-	-554 B	-0-	6715 3	295 9	Y	268	268 1		-0-
01		7564 X	6697	-0-	-867 B	-0-	6386 3	311 9	Y	283	283 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 #:		01H	RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13836	- 18318	
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		10695 X	8572	-0-	-2123 B	-0-	7578 3	994 9	Y	904	904 1		-0-
09		9990 X	7901	-0-	-2089 B	-0-	6996 3	905 9	Y	823	823 1		-0-
10		9920 X	7879	-0-	-2041 B	-0-	6969 3	910 9	Y	827	827 1		-0-
11		8790 X	7533	-0-	-1257 B	-0-	6617 3	916 9	Y	833	833 1		-0-
12		8928 X	7529	-0-	-1399 B	-0-	6577 3	952 9	Y	865	865 1		-0-
01		8587 X	8037	-0-	-550 B	-0-	7080 3	957 9	Y	870	870 1		-0-

STRAUBE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677	- 18739	
08		17794 X	-0-	-0-	-17794 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		17220 X	11159	-0-	-6061 B	-0-	9831 3	1328 9	Y	1207	1207 1		-0-
10		35390 X	35390	-0-	-0- B	-0-	31054 3	4336 9	Y	3942	3942 1		-0-
11		31001 X	31001	-0-	-0- B	-0-	27125 3	3876 9	Y	3524	3524 1		-0-
12		29256 X	29256	-0-	-0- B	-0-	25560 3	3696 9	Y	3360	3360 1		-0-
*01		28002 X	28002	-0-	-0- B	-0-	24091 3	3911 9	Y	3555	3554 1	1 8	-0-

SHAW SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835	- 18277	
08		6138 X	5289	-0-	-849 B	-0-	5048 3	241 9	N	219	219 1		-0-
09		5700 X	4926	-0-	-774 B	-0-	4704 3	222 9	N	202	202 1		-0-
10		5735 X	5035	-0-	-700 B	-0-	4776 3	259 9	N	235	235 1		-0-
11		5340 X	4547	-0-	-793 B	-0-	4298 3	249 9	N	226	226 1		-0-
12		5425 X	4817	-0-	-608 B	-0-	4480 3	337 9	N	306	306 1		-0-
01		5301 X	4646	-0-	-655 B	-0-	4286 3	360 9	N	327	327 1		-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770	- 18572	
08		4743 X	1374	-0-	-3369 B	-0-	1238 3	136 9	Y	124	124 1		-0-
09		4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	3309 3	461 9	Y	419	419 1		-0-
10		4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	3951 3	455 9	Y	414	414 1		-0-
11		4110 X	3915	-0-	-195 B	-0-	3505 3	410 9	Y	373	373 1		-0-
12		4185 X	3624	-0-	-561 B	-0-	3239 3	385 9	Y	350	350 1		-0-
01		4402 X	3352	-0-	-1050 B	-0-	2969 3	383 9	Y	348	348 1		-0-

LEMKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957	- 18649	
08		13020 X	10696	-0-	-2324 B	-0-	10125 3	571 9	Y	519	519 1		-0-
09		11460 X	9964	-0-	-1496 B	-0-	9423 3	541 9	Y	492	492 1		-0-
10		11563 X	9847	-0-	-1716 B	-0-	9297 3	550 9	Y	500	500 1		-0-
11		10920 X	9419	-0-	-1501 B	-0-	8879 3	540 9	Y	491	491 1		-0-
12		11005 X	9348	-0-	-1657 B	-0-	8780 3	568 9	Y	516	516 1		-0-
01		10695 X	8705	-0-	-1990 B	-0-	8175 3	530 9	Y	482	482 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470	- 19143	
08		8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	6316 3	2077 9	Y	1888	1888 1		-0-
09		8070 X	7380	-0-	-690 B	-0-	5565 3	1815 9	Y	1650	1650 1		-0-
10		8339 X	7296	-0-	-1043 B	-0-	5475 3	1821 9	Y	1655	1655 1		-0-
11		8070 X	6593	-0-	-1477 B	-0-	4935 3	1658 9	Y	1507	1507 1		-0-
12		8339 X	6429	-0-	-1910 B	-0-	4826 3	1603 9	Y	1457	1457 1		-0-
01		8339 X	6111	-0-	-2228 B	-0-	4587 3	1524 9	Y	1385	1385 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943	
08		17174 X	13452	-0-	-3722 B	-0-	10173 3	3279 9	Y	2981	2981 1		-0-
09		17310 X	11509	-0-	-5801 B	-0-	8740 3	2769 9	Y	2517	2517 1		-0-
10		17887 X	10152	-0-	-7735 B	-0-	7638 3	2514 9	Y	2285	2285 1		-0-
11		17310 X	9029	-0-	-8281 B	-0-	6770 3	2259 9	Y	2054	2054 1		-0-
12		15252 X	8033	-0-	-7219 B	-0-	6064 3	1969 9	Y	1790	1790 1		-0-
01		13454 X	7478	-0-	-5976 B	-0-	5589 3	1889 9	Y	1717	1717 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										
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE			
08	20294	X	20294	-0-	-0- B	-0-	16165 3	4129 9	Y	3754	3754 1	-0-
09	15829	X	15829	-0-	-0- B	-0-	12639 3	3190 9	Y	2900	2900 1	-0-
10	14880	X	10666	-0-	-4214 B	-0-	8479 3	2187 9	Y	1988	1988 1	-0-
11	14400	X	8130	-0-	-6270 B	-0-	6388 3	1742 9	Y	1584	1584 1	-0-
12	14880	X	7825	-0-	-7055 B	-0-	6296 3	1529 9	Y	1390	1390 1	-0-
01	14880	X	6815	-0-	-8065 B	-0-	5335 3	1480 9	Y	1345	1345 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829		
08	15574	X	15574	-0-	-0- B	-0-	12707 3	2867 9	Y	2606	2606 1	-0-
09	12838	X	12838	-0-	-0- B	-0-	10499 3	2339 9	Y	2126	2126 1	-0-
10	14384	X	13037	-0-	-1347 B	-0-	10578 3	2459 9	Y	2235	2235 1	-0-
11	15060	X	11368	-0-	-3692 B	-0-	9148 3	2220 9	Y	2018	2018 1	-0-
12	15562	X	11371	-0-	-4191 B	-0-	9099 3	2272 9	Y	2065	2065 1	-0-
01	15562	X	3086	-0-	-12476 B	-0-	2472 3	614 9	Y	558	558 1	-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381		
08	3038	X	2997	-0-	-41 B	-0-	2784 3	213 9	N	194	194 1	-0-
09	2970	X	2642	-0-	-328 B	-0-	2438 3	204 9	N	185	185 1	-0-
10	3069	X	2956	-0-	-113 B	-0-	2738 3	218 9	N	198	198 1	-0-
11	2970	X	2575	-0-	-395 B	-0-	2377 3	198 9	N	180	180 1	-0-
12	3007	X	2790	-0-	-217 B	-0-	2570 3	220 9	N	200	200 1	-0-
01	3007	X	2708	-0-	-299 B	-0-	2471 3	237 9	N	215	215 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022		
08	13609	X	5722	-0-	-7887 B	-0-	4002 3	1720 9	Y	1564	1564 1	-0-
09	13170	X	3842	-0-	-9328 B	-0-	2910 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
10	13609	X	2676	-0-	-10933 B	-0-	1895 3	781 9	Y	710	710 1	-0-
11	13170	X	3191	-0-	-9979 B	-0-	2245 3	946 9	Y	860	860 1	-0-
12	8277	X	2752	-0-	-5525 B	-0-	1950 3	802 9	Y	729	727 1	-0-
01	5735	X	2723	-0-	-3012 B	-0-	1905 3	818 9	Y	744	744 1	-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905		
08	10757	X	8726	-0-	-2031 B	-0-	8275 3	451 9	Y	410	410 1	-0-
09	9630	X	7913	-0-	-1717 B	-0-	7454 3	459 9	Y	417	417 1	-0-
10	9641	X	8603	-0-	-1038 B	-0-	8063 3	540 9	Y	491	491 1	-0-
11	9090	X	7717	-0-	-1373 B	-0-	7298 3	419 9	Y	381	381 1	-0-
12	8928	X	7615	-0-	-1313 B	-0-	7208 3	407 9	Y	370	370 1	-0-
01	8711	X	7895	-0-	-816 B	-0-	7433 3	462 9	Y	420	420 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231		
08	0	W	2391	-0-	2391 B	5883	1856 3	535 9	Y	486	486 1	-0-
09	12480	X	2190	-0-	-10290 B	-0-	1682 3	508 9	Y	462	462 1	-0-
10	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	1638 3	495 9	Y	450	450 1	-0-
11	2310	X	1843	-0-	-467 B	-0-	1393 3	450 9	Y	409	409 1	-0-
12	2387	X	1824	-0-	-563 B	-0-	1388 3	436 9	Y	396	396 1	-0-
01	2387	X	1793	-0-	-594 B	-0-	1344 3	449 9	Y	408	408 1	-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382		
08	6262	X	5348	-0-	-914 B	-0-	5127 3	221 9	N	201	201 1	-0-
09	5610	X	3979	-0-	-1631 B	-0-	3807 3	172 9	N	156	156 1	-0-
10	5735	X	5000	-0-	-735 B	-0-	4794 3	206 9	N	187	187 1	-0-
11	5400	X	4706	-0-	-694 B	-0-	4479 3	227 9	N	206	206 1	-0-
12	5487	X	4509	-0-	-978 B	-0-	4303 3	206 9	N	187	187 1	-0-
01	5363	X	4601	-0-	-762 B	-0-	4391 3	210 9	N	191	191 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	7657 X	5870	-0-	-1787 B	-0-	5783 3	87 9	N	79	79 1	-0-
09	7050 X	5223	-0-	-1827 B	-0-	5144 3	79 9	N	72	72 1	-0-
10	6789 X	5498	-0-	-1291 B	-0-	5408 3	90 9	N	82	82 1	-0-
11	6243 X	6243	-0-	-0- B	-0-	6134 3	109 9	N	99	99 1	-0-
12	6875 X	6875	-0-	-0- B	-0-	6680 3	195 9	N	177	177 1	-0-
01	5859 X	5728	-0-	-131 B	-0-	5444 3	284 9	N	258	258 1	-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041	
08	5828 X	4757	-0-	-1071 B	-0-	4442 3	315 9	Y	286	286 1	-0-
09	5490 X	4383	-0-	-1107 B	-0-	4075 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
10	5549 X	4419	-0-	-1130 B	-0-	4116 3	303 9	Y	275	275 1	-0-
11	5100 X	4202	-0-	-898 B	-0-	3915 3	287 9	Y	261	261 1	-0-
12	4867 X	4319	-0-	-548 B	-0-	3938 3	381 9	Y	346	346 1	-0-
01	4743 X	4417	-0-	-326 B	-0-	3963 3	454 9	Y	413	413 1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541	
08	27714 X	2604	-0-	-25110 B	-0-	2246 3	358 9	Y	325	325 1	-0-
09	27226 X	27226	-0-	-0- B	-0-	23695 3	3531 9	Y	3210	3210 1	-0-
10	26474 X	20399	-0-	-6075 B	-0-	17783 3	2616 9	Y	2378	2378 1	-0-
11	21660 X	15798	-0-	-5862 B	-0-	13765 3	2033 9	Y	1848	1848 1	-0-
12	28148 X	14248	-0-	-13900 B	-0-	12392 3	1856 9	Y	1687	1687 1	-0-
01	28148 X	13298	-0-	-14850 B	-0-	11628 3	1670 9	Y	1518	1518 1	-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602	
08	3038 X	2287	-0-	-751 B	-0-	2222 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
09	2430 X	2205	-0-	-225 B	-0-	2111 3	94 9	Y	85	85 1	-0-
10	2511 X	2106	-0-	-405 B	-0-	2059 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
11	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2719 3	80 9	Y	73	73 1	-0-
12	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	2318 3	84 9	Y	76	76 1	-0-
01	2294 X	1980	-0-	-314 B	-0-	1894 3	86 9	Y	78	78 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591	
08	27712 X	27712	-0-	-0- B	-0-	24019 3	3693 9	Y	3357	3357 1	-0-
09	19740 X	18307	-0-	-1433 B	-0-	16023 3	2284 9	Y	2076	2076 1	-0-
10	17019 X	14861	-0-	-2158 B	-0-	13033 3	1828 9	Y	1662	1662 1	-0-
11	21330 X	11628	-0-	-9702 B	-0-	10161 3	1467 9	Y	1334	1332 1	-0-
12	22041 X	10898	-0-	-11143 B	-0-	9480 3	1418 9	Y	1289	1283 1	-0-
01	22041 X	10037	-0-	-12004 B	-0-	8733 3	1304 9	Y	1185	1185 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642	
08	21514 X	17696	-0-	-3818 B	-0-	14693 3	3003 9	Y	2730	2730 1	-0-
09	20370 X	14193	-0-	-6177 B	-0-	11814 3	2379 9	Y	2163	2163 1	-0-
10	20429 X	18019	-0-	-2410 B	-0-	14861 3	3158 9	Y	2871	2871 1	-0-
11	18840 X	15562	-0-	-3278 B	-0-	13348 3	2214 9	Y	2013	2013 1	-0-
12	18476 X	15523	-0-	-2953 B	-0-	13233 3	2290 9	Y	2082	2082 1	-0-
01	18011 X	14416	-0-	-3595 B	-0-	11766 3	2650 9	Y	2409	2409 1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402	
08	5735 X	4751	-0-	-984 B	-0-	4684 3	67 9	Y	61	61 1	-0-
09	5370 X	4485	-0-	-885 B	-0-	4420 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
10	5332 X	4543	-0-	-789 B	-0-	4475 3	68 9	Y	62	62 1	-0-
11	4830 X	4309	-0-	-521 B	-0-	4229 3	80 9	Y	73	73 1	-0-
12	4929 X	4560	-0-	-369 B	-0-	4466 3	94 9	Y	85	85 1	-0-
01	4743 X	4550	-0-	-193 B	-0-	4473 3	77 9	Y	70	70 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5676	-0-	-1237 B	-0-	5426 3	250 9	Y	Y	227	227 1	-0-	
09	6360	X	5430	-0-	-930 B	-0-	5188 3	242 9	Y	Y	220	220 1	-0-	
10	6448	X	5533	-0-	-915 B	-0-	5279 3	254 9	Y	Y	231	231 1	-0-	
11	6030	X	4966	-0-	-1064 B	-0-	4731 3	235 9	Y	Y	214	214 1	-0-	
12	6076	X	4521	-0-	-1555 B	-0-	4268 3	253 9	Y	Y	230	230 1	-0-	
01	5673	X	4309	-0-	-1364 B	-0-	4046 3	263 9	Y	Y	239	239 1	-0-	

EDWARD ROEDER 03		WELL #:		01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350				
08	14136	X	9407	-0-	-4729 B	-0-	8191 3	1216 9	Y	Y	1105	1105 1	-0-	
09	12900	X	9966	-0-	-2934 B	-0-	8728 3	1238 9	Y	Y	1125	1125 1	-0-	
10	12338	X	11001	-0-	-1337 B	-0-	9710 3	1291 9	Y	Y	1174	1174 1	-0-	
11	11940	X	11009	-0-	-931 B	-0-	9808 3	1201 9	Y	Y	1092	1092 1	-0-	
12	11462	X	11462	-0-	-0- B	-0-	10200 3	1262 9	Y	Y	1147	1147 1	-0-	
*01	11801	X	11801	-0-	-0- B	-0-	10543 3	1258 9	Y	Y	1144	1144 1	-0-	

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212				
08	15407	X	14166	-0-	-1241 B	-0-	11187 3	2979 9	Y	Y	2708	2708 1	-0-	
09	14910	X	12907	-0-	-2003 B	-0-	10166 3	2741 9	Y	Y	2492	2492 1	-0-	
10	15407	X	12946	-0-	-2461 B	-0-	10162 3	2784 9	Y	Y	2531	2531 1	-0-	
11	14910	X	11902	-0-	-3008 B	-0-	9427 3	2475 9	Y	Y	2250	2250 1	-0-	
12	14880	X	14106	-0-	-774 B	-0-	11135 3	2971 9	Y	Y	2701	2701 1	-0-	
01	14167	X	12847	-0-	-1320 B	-0-	10095 3	2752 9	Y	Y	2502	2502 1	-0-	

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302				
08	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	2900 3	499 9	Y	Y	454	454 1	-0-	
09	3150	X	2955	-0-	-195 B	-0-	2527 3	428 9	Y	Y	389	389 1	-0-	
10	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	2859 3	496 9	Y	Y	451	451 1	-0-	
11	3300	X	2913	-0-	-387 B	-0-	2453 3	460 9	Y	Y	418	418 1	-0-	
12	3410	X	2867	-0-	-543 B	-0-	2428 3	439 9	Y	Y	399	399 1	-0-	
01	3410	X	3201	-0-	-209 B	-0-	2708 3	493 9	Y	Y	448	448 1	-0-	

GLOOR 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222				
08	6293	X	5303	-0-	-990 B	-0-	5125 3	178 9	Y	Y	162	162 1	-0-	
09	5640	X	4960	-0-	-680 B	-0-	4791 3	169 9	Y	Y	154	154 1	-0-	
10	5425	X	5153	-0-	-272 B	-0-	4971 3	182 9	Y	Y	165	165 1	-0-	
11	5250	X	4694	-0-	-556 B	-0-	4531 3	163 9	Y	Y	148	148 1	-0-	
12	5425	X	4785	-0-	-640 B	-0-	4630 3	155 9	Y	Y	141	141 1	-0-	
01	5301	X	4707	-0-	-594 B	-0-	4528 3	179 9	Y	Y	163	163 1	-0-	

LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232				
08	22292	X	22292	-0-	-0- B	-0-	18753 3	3539 9	Y	Y	3217	3217 1	-0-	
09	19230	X	16543	-0-	-2687 B	-0-	13883 3	2660 9	Y	Y	2418	2418 1	-0-	
10	16492	X	15888	-0-	-604 B	-0-	13267 3	2621 9	Y	Y	2383	2383 1	-0-	
11	19800	X	15371	-0-	-4429 B	-0-	12755 3	2616 9	Y	Y	2378	2378 1	-0-	
12	20460	X	14372	-0-	-6088 B	-0-	11886 3	2486 9	Y	Y	2260	2260 1	-0-	
01	20460	X	4215	-0-	-16245 B	-0-	3543 3	672 9	Y	Y	611	611 1	-0-	

PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062				
08	13671	X	11723	-0-	-1948 B	-0-	11021 3	702 9	Y	Y	638	638 1	-0-	
09	12510	X	10818	-0-	-1692 B	-0-	10166 3	652 9	Y	Y	593	593 1	-0-	
10	12400	X	10861	-0-	-1539 B	-0-	10194 3	667 9	Y	Y	606	606 1	-0-	
11	11610	X	6408	-0-	-5202 B	-0-	6021 3	387 9	Y	Y	352	352 1	-0-	
12	11997	X	10114	-0-	-1883 B	-0-	9440 3	674 9	Y	Y	613	613 1	-0-	
*01	11893	X	11893	-0-	-0- B	-0-	11136 3	757 9	Y	Y	688	688 1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE						
08	9672	X	8039	-0-	-1633	B	7610	3	429	9	N	390	390	1	-0-
09	8820	X	7371	-0-	-1449	B	6951	3	420	9	N	382	382	1	-0-
10	8649	X	7533	-0-	-1116	B	7127	3	406	9	N	369	369	1	-0-
11	7980	X	7030	-0-	-950	B	6654	3	376	9	N	342	342	1	-0-
12	8029	X	7804	-0-	-225	B	7377	3	427	9	N	388	388	1	-0-
01	8029	X	7331	-0-	-698	B	6924	3	407	9	N	370	370	1	-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912					
08	18507	X	9299	-0-	-9208	B	7494	3	1805	9	Y	1641	1641	1	-0-
09	16920	X	721	-0-	-16199	B	607	3	114	9	Y	104	104	1	-0-
10	14849	X	2626	-0-	-12223	B	2114	3	512	9	Y	465	465	1	-0-
11	12270	X	8974	-0-	-3296	B	7310	3	1664	9	Y	1513	1513	1	-0-
12	10757	X	7444	-0-	-3313	B	6133	3	1311	9	Y	1192	1192	1	-0-
01	9300	X	6407	-0-	-2893	B	5246	3	1161	9	Y	1055	1055	1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872					
08	11594	X	10650	-0-	-944	B	8496	3	2154	9	Y	1958	1958	1	-0-
09	11220	X	9911	-0-	-1309	B	7991	3	1920	9	Y	1745	1745	1	-0-
10	11594	X	10085	-0-	-1509	B	8081	3	2004	9	Y	1822	1822	1	-0-
11	11130	X	9070	-0-	-2060	B	7290	3	1780	9	Y	1618	1618	1	-0-
12	11191	X	9246	-0-	-1945	B	7524	3	1722	9	Y	1565	1565	1	-0-
01	10664	X	7900	-0-	-2764	B	6446	3	1454	9	Y	1322	1320	1	2 8 -0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745					
08	3255	X	2345	-0-	-910	B	2336	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	2580	X	2102	-0-	-478	B	2089	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
10	2449	X	2080	-0-	-369	B	2072	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
11	2370	X	1918	-0-	-452	B	1910	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	2387	X	1837	-0-	-550	B	1822	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
01	2356	X	1879	-0-	-477	B	1864	3	15	9	Y	14	14	1	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900					
08	4805	X	4304	-0-	-501	B	4103	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
09	4590	X	4013	-0-	-577	B	3816	3	197	9	Y	179	179	1	-0-
10	4526	X	3973	-0-	-553	B	3807	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
11	4350	X	3782	-0-	-568	B	3607	3	175	9	Y	159	159	1	-0-
12	4340	X	3816	-0-	-524	B	3636	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
01	4309	X	3816	-0-	-493	B	3622	3	194	9	Y	176	176	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783					
08	18290	X	5126	-0-	-13164	B	3995	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
09	9600	X	4088	-0-	-5512	B	3179	3	909	9	Y	826	826	1	-0-
10	9920	X	3674	-0-	-6246	B	2886	3	788	9	Y	716	716	1	-0-
11	8070	X	4104	-0-	-3966	B	3256	3	848	9	Y	771	768	1	3 8 -0-
12	6851	X	2913	-0-	-3938	B	2282	3	631	9	Y	574	574	1	-0-
01	5115	X	3236	-0-	-1879	B	2544	3	692	9	Y	629	629	1	-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789					
08	9362	X	7709	-0-	-1653	B	6809	3	900	9	Y	818	818	1	-0-
09	9060	X	7154	-0-	-1906	B	6279	3	875	9	Y	795	795	1	-0-
10	9114	X	1254	-0-	-7860	B	1101	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
11	12916	X	12916	-0-	-0-	B	10930	3	1986	9	Y	1805	1805	1	-0-
12	22589	X	22589	-0-	-0-	B	19298	3	3291	9	Y	2992	2992	1	-0-
*01	13027	X	13027	-0-	-0-	B	11073	3	1954	9	Y	1776	1776	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
ROBERT GRUNDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	13899	PERF.14330 - 19652	
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		6293 X	5263	-0-	-1030 B	-0-	5077 3	186 9	Y	169	169 1		-0-
09		5610 X	5016	-0-	-594 B	-0-	4843 3	173 9	Y	157	157 1		-0-
10		5642 X	5066	-0-	-576 B	-0-	4859 3	207 9	Y	188	188 1		-0-
11		5340 X	4882	-0-	-458 B	-0-	4680 3	202 9	Y	184	184 1		-0-
12		5425 X	4885	-0-	-540 B	-0-	4696 3	189 9	Y	172	172 1		-0-
01		5270 X	5155	-0-	-115 B	-0-	4972 3	183 9	Y	166	166 1		-0-

RIEDEL 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	13673	PERF.13555 - 17902	
08		6045 X	4875	-0-	-1170 B	-0-	4382 3	493 9	Y	448	448 1		-0-
09		5640 X	4407	-0-	-1233 B	-0-	3952 3	455 9	Y	414	414 1		-0-
10		5549 X	3545	-0-	-2004 B	-0-	3138 3	407 9	Y	370	370 1		-0-
11		5070 X	4582	-0-	-488 B	-0-	4073 3	509 9	Y	463	463 1		-0-
12		5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	3531 3	459 9	Y	417	417 1		-0-
01		4867 X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3357 3	421 9	Y	383	381 1	2 8	-0-

JAMES GANO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.14550 - 17632	
08		5177 X	4528	-0-	-649 B	-0-	3882 3	646 9	Y	587	587 1		-0-
09		5010 X	4080	-0-	-930 B	-0-	3507 3	573 9	Y	521	521 1		-0-
10		4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	3611 3	571 9	Y	519	519 1		-0-
11		4380 X	3895	-0-	-485 B	-0-	3357 3	538 9	Y	489	489 1		-0-
12		4540 X	4540	-0-	-0- B	-0-	3954 3	586 9	Y	533	533 1		-0-
01		4526 X	4382	-0-	-144 B	-0-	3807 3	575 9	Y	523	523 1		-0-

KOOPMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.13680 - 19775	
08		22010 X	19363	-0-	-2647 B	-0-	16617 3	2746 9	Y	2496	2496 1		-0-
09		19860 X	17262	-0-	-2598 B	-0-	14811 3	2451 9	Y	2228	2228 1		-0-
10		20181 X	17093	-0-	-3088 B	-0-	14573 3	2520 9	Y	2291	2291 1		-0-
11		19200 X	16213	-0-	-2987 B	-0-	13770 3	2443 9	Y	2221	2221 1		-0-
12		19406 X	16484	-0-	-2922 B	-0-	13969 3	2515 9	Y	2286	2286 1		-0-
01		19375 X	14874	-0-	-4501 B	-0-	12635 3	2239 9	Y	2035	2035 1		-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13744 - 17951	
08		4650 X	3994	-0-	-656 B	-0-	3869 3	125 9	Y	114	114 1		-0-
09		4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-	3566 3	110 9	Y	100	100 1		-0-
10		4278 X	3871	-0-	-407 B	-0-	3724 3	147 9	Y	134	134 1		-0-
11		4050 X	3555	-0-	-495 B	-0-	3431 3	124 9	Y	113	113 1		-0-
12		4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-	3612 3	155 9	Y	141	141 1		-0-
01		3999 X	3621	-0-	-378 B	-0-	3383 3	238 9	Y	216	216 1		-0-

WILD 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672	
08		5146 X	4264	-0-	-882 B	-0-	4137 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
09		4650 X	4079	-0-	-571 B	-0-	3957 3	122 9	Y	111	111 1		-0-
10		4557 X	4075	-0-	-482 B	-0-	3956 3	119 9	Y	108	108 1		-0-
11		4380 X	3756	-0-	-624 B	-0-	3634 3	122 9	Y	111	111 1		-0-
12		4526 X	3531	-0-	-995 B	-0-	3423 3	108 9	Y	98	98 1		-0-
01		4278 X	3817	-0-	-461 B	-0-	3676 3	141 9	Y	128	128 1		-0-

COLLIER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512	
08		8587 X	7613	-0-	-974 B	-0-	7372 3	241 9	N	219	219 1		-0-
09		7950 X	7155	-0-	-795 B	-0-	6925 3	230 9	N	209	209 1		-0-
10		8153 X	6944	-0-	-1209 B	-0-	6710 3	234 9	N	213	213 1		-0-
11		7800 X	6461	-0-	-1339 B	-0-	6230 3	231 9	N	210	210 1		-0-
12		7905 X	6538	-0-	-1367 B	-0-	6306 3	232 9	N	211	211 1		-0-
01		7626 X	6656	-0-	-970 B	-0-	6404 3	252 9	N	229	229 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		6045 X	5428	-0-	-617 B	-0-		5351	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
09		5730 X	4819	-0-	-911 B	-0-		4752	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
10		5487 X	4972	-0-	-515 B	-0-		4943	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11		5250 X	4670	-0-	-580 B	-0-		4638	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
12		5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-		4552	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
01		5425 X	4683	-0-	-742 B	-0-		4614	3	69	9	Y	63	63	1	-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662																
08		3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-		3073	3	10	4	N	53			185
								58	9							
09		3510 X	2908	-0-	-602 B	-0-		2832	3	8	4	N	62	185	1	62
								68	9							
10		3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-		2740	3	9	4	N	43			105
								47	9							
11		3270 X	2586	-0-	-684 B	-0-		2513	3	10	4	N	57			162
								63	9							
12		3224 X	2655	-0-	-569 B	-0-		2584	3	10	4	N	55			217
								61	9							
01		3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-		2549	3	11	4	N	76	191	1	102
								84	9							

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912																
08		3379 X	3096	-0-	-283 B	-0-		3059	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
09		3120 X	2864	-0-	-256 B	-0-		2827	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
10		3162 X	2761	-0-	-401 B	-0-		2724	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
11		3060 X	2901	-0-	-159 B	-0-		2865	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
12		3100 X	2828	-0-	-272 B	-0-		2786	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
01		3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-		2817	3	43	9	Y	39	39	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301																
08		10757 X	7620	-0-	-3137 B	-0-		5942	3	1678	9	Y	1525	1525	1	-0-
09		10260 X	7811	-0-	-2449 B	-0-		6077	3	1734	9	Y	1576	1576	1	-0-
10		9765 X	8100	-0-	-1665 B	-0-		6320	3	1780	9	Y	1618	1618	1	-0-
11		8760 X	7436	-0-	-1324 B	-0-		5769	3	1667	9	Y	1515	1515	1	-0-
12		8308 X	7342	-0-	-966 B	-0-		5667	3	1675	9	Y	1523	1523	1	-0-
01		8091 X	6688	-0-	-1403 B	-0-		5219	3	1469	9	Y	1335	1335	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271																
08		20615 X	18668	-0-	-1947 B	-0-		14502	3	4166	9	Y	3787	3787	1	-0-
09		19950 X	17533	-0-	-2417 B	-0-		13676	3	3857	9	Y	3506	3506	1	-0-
10		20615 X	18078	-0-	-2537 B	-0-		14083	3	3995	9	Y	3632	3632	1	-0-
11		19170 X	12786	-0-	-6384 B	-0-		9758	3	3028	9	Y	2753	2753	1	-0-
12		18662 X	17120	-0-	-1542 B	-0-		13004	3	4116	9	Y	3742	3742	1	-0-
01		18662 X	16026	-0-	-2636 B	-0-		12243	3	3783	9	Y	3439	3439	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371																
08		21080 X	17346	-0-	-3734 B	-0-		12909	3	4437	9	Y	4034	4034	1	-0-
09		20400 X	15147	-0-	-5253 B	-0-		11269	3	3878	9	Y	3525	3525	1	-0-
10		21080 X	14664	-0-	-6416 B	-0-		10915	3	3749	9	Y	3408	3408	1	-0-
11		20040 X	13034	-0-	-7006 B	-0-		9657	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-
12		18476 X	12665	-0-	-5811 B	-0-		9422	3	3243	9	Y	2948	2948	1	-0-
01		17360 X	11517	-0-	-5843 B	-0-		8609	3	2908	9	Y	2644	2644	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13609 X	6555	-0-	-7054 B	-0-	5975 3	580 9	Y	527	527 1	-0-
09	13170 X	1858	-0-	-11312 B	-0-	1629 3	229 9	Y	208	208 1	-0-
10	27879 X	27879	-0-	-0- B	-0-	24555 3	3324 9	Y	3022	3022 1	-0-
11	17721 X	17721	-0-	-0- B	-0-	15666 3	2055 9	Y	1868	1868 1	-0-
12	16833 X	14531	-0-	-2302 B	-0-	12818 3	1713 9	Y	1557	1557 1	-0-
01	20243 X	12549	-0-	-7694 B	-0-	11094 3	1455 9	Y	1323	1323 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
08	13485 X	11603	-0-	-1882 B	-0-	9293 3	2310 9	Y	2100	2100 1	-0-
09	13050 X	10691	-0-	-2359 B	-0-	8567 3	2124 9	Y	1931	1931 1	-0-
10	13237 X	10685	-0-	-2552 B	-0-	8486 3	2199 9	Y	1999	1999 1	-0-
11	12210 X	10586	-0-	-1624 B	-0-	8393 3	2193 9	Y	1994	1994 1	-0-
12	12028 X	10989	-0-	-1039 B	-0-	8710 3	2279 9	Y	2072	2072 1	-0-
01	11594 X	10614	-0-	-980 B	-0-	8386 3	2228 9	Y	2025	2025 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181	
08	19809 X	15568	-0-	-4241 B	-0-	12171 3	3397 9	Y	3088	3088 1	-0-
09	19170 X	12241	-0-	-6929 B	-0-	9707 3	2534 9	Y	2304	2304 1	-0-
10	17825 X	10746	-0-	-7079 B	-0-	8436 3	2310 9	Y	2100	2100 1	-0-
11	16260 X	12579	-0-	-3681 B	-0-	9591 3	2988 9	Y	2716	2716 1	-0-
12	15562 X	14353	-0-	-1209 B	-0-	10962 3	3391 9	Y	3083	3083 1	-0-
01	15562 X	13728	-0-	-1834 B	-0-	10547 3	3181 9	Y	2892	2892 1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
08	8339 X	6751	-0-	-1588 B	-0-	6688 3	63 9	Y	57	57 1	-0-
09	7470 X	6304	-0-	-1166 B	-0-	6243 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
10	7564 X	6271	-0-	-1293 B	-0-	6206 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
11	7020 X	5831	-0-	-1189 B	-0-	5762 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
12	7130 X	5686	-0-	-1444 B	-0-	5599 3	87 9	Y	79	79 1	-0-
01	6758 X	5277	-0-	-1481 B	-0-	5194 3	83 9	Y	75	75 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
08	16244 X	13050	-0-	-3194 B	-0-	10363 3	2687 9	Y	2443	2443 1	-0-
09	18929 X	18929	-0-	-0- B	-0-	15068 3	3861 9	Y	3510	3510 1	-0-
10	16627 X	16627	-0-	-0- B	-0-	13119 3	3508 9	Y	3189	3189 1	-0-
11	15720 X	14843	-0-	-877 B	-0-	11613 3	3230 9	Y	2936	2936 1	-0-
12	16244 X	14424	-0-	-1820 B	-0-	11316 3	3108 9	Y	2825	2824 1	-0-
01	16244 X	11173	-0-	-5071 B	-0-	8789 3	2384 9	Y	2167	2167 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901	
08	25730 X	25504	-0-	-226 B	-0-	20133 3	5371 9	Y	4883	4883 1	-0-
09	24900 X	23446	-0-	-1454 B	-0-	18536 3	4910 9	Y	4464	4464 1	-0-
10	25730 X	23320	-0-	-2410 B	-0-	18404 3	4916 9	Y	4469	4469 1	-0-
11	24900 X	21387	-0-	-3513 B	-0-	16780 3	4607 9	Y	4188	4188 1	-0-
12	25730 X	21274	-0-	-4456 B	-0-	16651 3	4623 9	Y	4203	4203 1	-0-
01	25513 X	17484	-0-	-8029 B	-0-	13554 3	3930 9	Y	3573	3573 1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821	
08	18968 X	18968	-0-	-0- B	-0-	17285 3	1683 9	Y	1530	1530 1	-0-
09	15827 X	15827	-0-	-0- B	-0-	14354 3	1473 9	Y	1339	1339 1	-0-
10	15376 X	638	-0-	-14738 B	-0-	573 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
11	18360 X	8974	-0-	-9386 B	-0-	7710 3	1264 9	Y	1149	1149 1	-0-
12	18972 X	16463	-0-	-2509 B	-0-	14161 3	2302 9	Y	2093	2093 1	-0-
01	18972 X	16328	-0-	-2644 B	-0-	14153 3	2175 9	Y	1977	1977 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748																	
HOPE 01		WELL #:		03H		RRCID ->		268707		COMPL. DATE		07/29/2012		TOTAL DEPTH		13342		PERF.13470		- 19971	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
08		21690 X	21690	-0-	-0-	B	-0-	17409	3	4281	9	Y	3892	3892	1	-0-					
09		20100 X	19800	-0-	-300	B	-0-	15985	3	3815	9	Y	3468	3468	1	-0-					
10		20770 X	18471	-0-	-2299	B	-0-	14809	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-					
11		20100 X	16870	-0-	-3230	B	-0-	13419	3	3451	9	Y	3137	3137	1	-0-					
12		20770 X	16283	-0-	-4487	B	-0-	12894	3	3389	9	Y	3081	3081	1	-0-					
01		20770 X	15214	-0-	-5556	B	-0-	12026	3	3188	9	Y	2898	2898	1	-0-					

HAY 01		WELL #:		01H		RRCID ->		268708		COMPL. DATE		06/05/2012		TOTAL DEPTH		13661		PERF.13790		- 18742	
08		19933 X	13898	-0-	-6035	B	-0-	13113	3	785	9	Y	714	714	1	-0-					
09		19290 X	12338	-0-	-6952	B	-0-	11654	3	684	9	Y	622	622	1	-0-					
10		16275 X	12817	-0-	-3458	B	-0-	12080	3	737	9	Y	670	670	1	-0-					
11		14850 X	11405	-0-	-3445	B	-0-	10710	3	695	9	Y	632	632	1	-0-					
12		14570 X	11512	-0-	-3058	B	-0-	10760	3	752	9	Y	684	684	1	-0-					
01		13888 X	11331	-0-	-2557	B	-0-	10581	3	750	9	Y	682	682	1	-0-					

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H		RRCID ->		268709		COMPL. DATE		05/05/2012		TOTAL DEPTH		13493		PERF.13670		- 18301	
08		30194 X	15377	-0-	-14817	B	-0-	12339	3	3038	9	Y	2762	2762	1	-0-					
09		28290 X	12475	-0-	-15815	B	-0-	9975	3	2500	9	Y	2273	2273	1	-0-					
10		25792 X	11439	-0-	-14353	B	-0-	9132	3	2307	9	Y	2097	2097	1	-0-					
11		20850 X	9839	-0-	-11011	B	-0-	7811	3	2028	9	Y	1844	1844	1	-0-					
12		18352 X	11228	-0-	-7124	B	-0-	8999	3	2229	9	Y	2026	2026	1	-0-					
01		15376 X	11943	-0-	-3433	B	-0-	9605	3	2338	9	Y	2125	2125	1	-0-					

SCHORLEMER 02		WELL #:		03H		RRCID ->		268710		COMPL. DATE		05/05/2012		TOTAL DEPTH		13504		PERF.13590		- 18297	
08		7347 X	6623	-0-	-724	B	-0-	4941	3	1682	9	Y	1529	1529	1	-0-					
09		7110 X	6380	-0-	-730	B	-0-	4941	3	1439	9	Y	1308	1308	1	-0-					
10		7347 X	7064	-0-	-283	B	-0-	5523	3	1541	9	Y	1401	1401	1	-0-					
11		6690 X	6406	-0-	-284	B	-0-	5077	3	1329	9	Y	1208	1208	1	-0-					
12		6851 X	6113	-0-	-738	B	-0-	4846	3	1267	9	Y	1152	1152	1	-0-					
01		7068 X	5981	-0-	-1087	B	-0-	4718	3	1263	9	Y	1148	1148	1	-0-					

DWORACZYK 01		WELL #:		03H		RRCID ->		268713		COMPL. DATE		06/01/2012		TOTAL DEPTH		13313		PERF.13460		- 19901	
08		27714 X	25316	-0-	-2398	B	-0-	20327	3	4989	9	Y	4535	4535	1	-0-					
09		26820 X	22601	-0-	-4219	B	-0-	18166	3	4435	9	Y	4032	4032	1	-0-					
10		27714 X	23072	-0-	-4642	B	-0-	18432	3	4640	9	Y	4218	4218	1	-0-					
11		26820 X	21095	-0-	-5725	B	-0-	16658	3	4437	9	Y	4034	4034	1	-0-					
12		26970 X	20685	-0-	-6285	B	-0-	16287	3	4398	9	Y	3998	3998	1	-0-					
01		25327 X	17327	-0-	-8000	B	-0-	13612	3	3715	9	Y	3377	3377	1	-0-					

DWORACZYK 01		WELL #:		02H		RRCID ->		268714		COMPL. DATE		06/01/2012		TOTAL DEPTH		13357		PERF.13520		- 19961	
08		20615 X	19919	-0-	-696	B	-0-	15740	3	4179	9	Y	3799	3799	1	-0-					
09		19950 X	15810	-0-	-4140	B	-0-	12458	3	3352	9	Y	3047	3047	1	-0-					
10		20615 X	14378	-0-	-6237	B	-0-	11301	3	3077	9	Y	2797	2797	1	-0-					
11		19950 X	12354	-0-	-7596	B	-0-	9634	3	2720	9	Y	2473	2473	1	-0-					
12		20615 X	14036	-0-	-6579	B	-0-	10992	3	3044	9	Y	2767	2767	1	-0-					
01		19933 X	14981	-0-	-4952	B	-0-	11705	3	3276	9	Y	2978	2978	1	-0-					

SCHROEDER 01		WELL #:		02H		RRCID ->		268775		COMPL. DATE		08/16/2012		TOTAL DEPTH		13463		PERF.13558		- 17501	
08		16868 X	16868	-0-	-0-	B	-0-	14115	3	2753	9	Y	2503	2503	1	-0-					
09		14118 X	14118	-0-	-0-	B	-0-	11805	3	2313	9	Y	2103	2103	1	-0-					
10		14477 X	13834	-0-	-643	B	-0-	11528	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-					
11		14010 X	12471	-0-	-1539	B	-0-	10249	3	2222	9	Y	2020	2020	1	-0-					
12		14477 X	11746	-0-	-2731	B	-0-	9711	3	2035	9	Y	1850	1850	1	-0-					
01		14477 X	2548	-0-	-11929	B	-0-	2140	3	408	9	Y	371	371	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 #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	19329	X	19329	-0-	-0- B	-0-	16141 3	3188 9	Y	2898	2898	1			-0-
09	16656	X	16656	-0-	-0- B	-0-	13928 3	2728 9	Y	2480	2480	1			-0-
10	18848	X	12182	-0-	-6666 B	-0-	10171 3	2011 9	Y	1828	1828	1			-0-
11	18240	X	115	-0-	-18125 B	-0-	71 3	44 9	Y	40	40	1			-0-
12	18848	X	11	-0-	-18837 B	-0-	11 3		Y	-0-					-0-
01	18848	X	-0-	-0-	-18848 B	-0-			Y	-0-					-0-

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841					
08	10602	X	6999	-0-	-3603 B	-0-	6238 3	761 9	Y	692	692	1			-0-
09	8640	X	6499	-0-	-2141 B	-0-	5785 3	714 9	Y	649	649	1			-0-
10	7719	X	6621	-0-	-1098 B	-0-	5888 3	733 9	Y	666	666	1			-0-
11	7470	X	7133	-0-	-337 B	-0-	6430 3	703 9	Y	639	639	1			-0-
12	7753	X	7753	-0-	-0- B	-0-	77012 3	741 9	Y	674	674	1			-0-
01	7006	X	5679	-0-	-1327 B	-0-	5082 3	597 9	Y	543	543	1			-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971					
08	19003	X	16670	-0-	-2333 B	-0-	13790 3	2880 9	Y	2618	2618	1			-0-
09	18390	X	15331	-0-	-3059 B	-0-	12695 3	2636 9	Y	2396	2396	1			-0-
10	19003	X	14981	-0-	-4022 B	-0-	12346 3	2635 9	Y	2395	2395	1			-0-
11	17850	X	15479	-0-	-2371 B	-0-	12712 3	2767 9	Y	2515	2515	1			-0-
12	17697	X	17697	-0-	-0- B	-0-	14573 3	3124 9	Y	2840	2840	1			-0-
01	16678	X	16449	-0-	-229 B	-0-	13494 3	2955 9	Y	2686	2686	1			-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671					
08	22692	X	21743	-0-	-949 B	-0-	17256 3	4487 9	Y	4079	4079	1			-0-
09	25433	X	25433	-0-	-0- B	-0-	20512 3	4921 9	Y	4474	4474	1			-0-
10	22692	X	22513	-0-	-179 B	-0-	18024 3	4489 9	Y	4081	4081	1			-0-
11	21960	X	19768	-0-	-2192 B	-0-	15633 3	4135 9	Y	3759	3759	1			-0-
12	22692	X	19189	-0-	-3503 B	-0-	15079 3	4110 9	Y	3736	3736	1			-0-
01	22692	X	18052	-0-	-4640 B	-0-	14181 3	3871 9	Y	3519	3519	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761					
08	27001	X	24303	-0-	-2698 B	-0-	21843 3	2460 9	Y	2236	2236	1			-0-
09	26010	X	21015	-0-	-4995 B	-0-	18731 3	2284 9	Y	2076	2076	1			-0-
10	26877	X	21438	-0-	-5439 B	-0-	19243 3	2195 9	Y	1995	1995	1			-0-
11	24870	X	21272	-0-	-3598 B	-0-	19724 3	1548 9	Y	1407	1407	1			-0-
12	24893	X	21061	-0-	-3832 B	-0-	19559 3	1502 9	Y	1365	1365	1			-0-
01	24304	X	18973	-0-	-5331 B	-0-	17545 3	1428 9	Y	1298	1296	1	2	8	-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351					
08	20026	X	17532	-0-	-2494 B	-0-	15220 3	2312 9	Y	2102	2102	1			-0-
09	19380	X	15737	-0-	-3643 B	-0-	13535 3	2202 9	Y	2002	2002	1			-0-
10	20026	X	15781	-0-	-4245 B	-0-	13657 3	2124 9	Y	1931	1931	1			-0-
11	18510	X	14696	-0-	-3814 B	-0-	12679 3	2017 9	Y	1834	1834	1			-0-
12	18259	X	12959	-0-	-5300 B	-0-	11165 3	1794 9	Y	1631	1631	1			-0-
*01	18365	X	18365	-0-	-0- B	-0-	16029 3	2336 9	Y	2124	2124	1			-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711					
08	32612	X	31050	-0-	-1562 B	-0-	27348 3	3702 9	Y	3365	3365	1			-0-
09	31560	X	28900	-0-	-2660 B	-0-	25294 3	3606 9	Y	3278	3278	1			-0-
10	32612	X	8058	-0-	-24554 B	-0-	7067 3	991 9	Y	901	901	1			-0-
11	31560	X	9032	-0-	-22528 B	-0-	7577 3	1455 9	Y	1323	1323	1			-0-
12	32333	X	20194	-0-	-12139 B	-0-	17163 3	3031 9	Y	2755	2755	1			-0-
01	31062	X	18621	-0-	-12441 B	-0-	15891 3	2730 9	Y	2482	2482	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 #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361	
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		15562 X	12339	-0-	-3223 B	-0-	10450 3	1889 9	Y	1717	1717 1		-0-
09		14790 X	11219	-0-	-3571 B	-0-	9544 3	1675 9	Y	1523	1523 1		-0-
10		14539 X	9987	-0-	-4552 B	-0-	8489 3	1498 9	Y	1362	1362 1		-0-
11		13350 X	9088	-0-	-4262 B	-0-	7678 3	1410 9	Y	1282	1282 1		-0-
12		16077 X	16077	-0-	-0- B	-0-	13957 3	2120 9	Y	1927	1927 1		-0-
*01		12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	10915 3	1581 9	Y	1437	1437 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.13685	- 17301	
08		15035 X	11808	-0-	-3227 B	-0-	10133 3	1675 9	Y	1523	1523 1		-0-
09		14550 X	11218	-0-	-3332 B	-0-	9646 3	1572 9	Y	1429	1429 1		-0-
10		14663 X	12953	-0-	-1710 B	-0-	11303 3	1650 9	Y	1500	1500 1		-0-
11		12960 X	10208	-0-	-2752 B	-0-	8803 3	1405 9	Y	1277	1277 1		-0-
12		17533 X	17533	-0-	-0- B	-0-	15451 3	2082 9	Y	1893	1893 1		-0-
*01		14607 X	14607	-0-	-0- B	-0-	12884 3	1723 9	Y	1566	1566 1		-0-

TIETZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13957	- 18781	
08		15066 X	12059	-0-	-3007 B	-0-	11621 3	438 9	Y	398	398 1		-0-
09		13710 X	11233	-0-	-2477 B	-0-	10786 3	447 9	Y	406	406 1		-0-
10		13454 X	10994	-0-	-2460 B	-0-	10629 3	365 9	Y	332	332 1		-0-
11		12390 X	10327	-0-	-2063 B	-0-	10170 3	157 9	Y	143	143 1		-0-
12		12183 X	10012	-0-	-2171 B	-0-	9829 3	183 9	Y	166	166 1		-0-
01		12059 X	9448	-0-	-2611 B	-0-	9214 3	234 9	Y	213	213 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13840	- 20071	
08		34689 X	33598	-0-	-1091 B	-0-	26340 3	7258 9	N	6598	6598 1		-0-
09		33570 X	29062	-0-	-4508 B	-0-	22762 3	6300 9	N	5727	5727 1		-0-
10		34689 X	28670	-0-	-6019 B	-0-	22366 3	6304 9	N	5731	5731 1		-0-
11		32910 X	26243	-0-	-6667 B	-0-	20394 3	5849 9	N	5317	5317 1		-0-
12		34007 X	25808	-0-	-8199 B	-0-	20036 3	5772 9	N	5247	5247 1		-0-
01		33604 X	25545	-0-	-8059 B	-0-	19924 3	5621 9	N	5110	5110 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13790	- 21771	
08		64791 X	64791	-0-	-0- B	-0-	52538 3	12253 9	N	11139	11139 1		-0-
09		60990 X	58892	-0-	-2098 B	-0-	47836 3	11056 9	N	10051	10051 1		-0-
10		63023 X	60505	-0-	-2518 B	-0-	49398 3	11107 9	N	10097	10097 1		-0-
11		60990 X	56365	-0-	-4625 B	-0-	46011 3	10354 9	N	9413	9413 1		-0-
12		63023 X	56497	-0-	-6526 B	-0-	46145 3	10352 9	N	9411	9411 1		-0-
01		63023 X	52707	-0-	-10316 B	-0-	42968 3	9739 9	N	8854	8854 1		-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271351	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13920	- 18401	
08		22103 X	17098	-0-	-5005 B	-0-	16553 3	545 9	Y	495	495 1		-0-
09		20010 X	15750	-0-	-4260 B	-0-	15274 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
10		19809 X	15608	-0-	-4201 B	-0-	15084 3	524 9	Y	476	476 1		-0-
11		18270 X	14550	-0-	-3720 B	-0-	13989 3	561 9	Y	510	510 1		-0-
12		17949 X	14476	-0-	-3473 B	-0-	13849 3	627 9	Y	570	570 1		-0-
01		17112 X	14049	-0-	-3063 B	-0-	13477 3	572 9	Y	520	520 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13590	- 20871	
08		47616 X	47581	-0-	-35 B	-0-	38645 3	8936 9	N	8124	8124 1		-0-
09		46080 X	42700	-0-	-3380 B	-0-	34653 3	8047 9	N	7315	7315 1		-0-
10		47616 X	43831	-0-	-3785 B	-0-	35651 3	8180 9	N	7436	7436 1		-0-
11		46080 X	40520	-0-	-5560 B	-0-	32965 3	7555 9	N	6868	6868 1		-0-
12		47616 X	39985	-0-	-7631 B	-0-	32457 3	7528 9	N	6844	6844 1		-0-
01		47585 X	37319	-0-	-10266 B	-0-	30305 3	7014 9	N	6376	6376 1		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	30287 X	27421	-0-	-2866 B	-0-	21880 3	5541 9	N	5037	5037 1	-0-
09	29310 X	24548	-0-	-4762 B	-0-	19597 3	4951 9	N	4501	4501 1	-0-
10	30287 X	24207	-0-	-6080 B	-0-	19319 3	4888 9	N	4444	4444 1	-0-
11	29130 X	21911	-0-	-7219 B	-0-	17466 3	4445 9	N	4041	4041 1	-0-
12	27683 X	22713	-0-	-4970 B	-0-	18180 3	4533 9	N	4121	4121 1	-0-
01	27435 X	20539	-0-	-6896 B	-0-	16289 3	4250 9	N	3864	3864 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451	
08	34782 X	33313	-0-	-1469 B	-0-	25449 3	7864 9	N	7149	7149 1	-0-
09	33660 X	30021	-0-	-3639 B	-0-	22960 3	7061 9	N	6419	6419 1	-0-
10	34782 X	30176	-0-	-4606 B	-0-	23106 3	7070 9	N	6427	6427 1	-0-
11	33660 X	27131	-0-	-6529 B	-0-	20675 3	6456 9	N	5869	5869 1	-0-
12	34596 X	26609	-0-	-7987 B	-0-	20261 3	6348 9	N	5771	5771 1	-0-
01	33325 X	24391	-0-	-8934 B	-0-	18528 3	5863 9	N	5330	5330 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
08	54653 X	44348	-0-	-10305 B	-0-	35946 3	8402 9	N	7638	7638 1	-0-
09	52890 X	39309	-0-	-13581 B	-0-	31838 3	7471 9	N	6792	6792 1	-0-
10	54653 X	37033	-0-	-17620 B	-0-	29923 3	7110 9	N	6464	6464 1	-0-
11	51450 X	33252	-0-	-18198 B	-0-	26832 3	6420 9	N	5836	5836 1	-0-
12	48298 X	31885	-0-	-16413 B	-0-	25680 3	6205 9	N	5641	5641 1	-0-
01	44361 X	28762	-0-	-15599 B	-0-	23129 3	5633 9	N	5121	5121 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
08	30318 X	24898	-0-	-5420 B	-0-	20139 3	4759 9	N	4326	4326 1	-0-
09	29340 X	22336	-0-	-7004 B	-0-	18005 3	4331 9	N	3937	3937 1	-0-
10	30318 X	21469	-0-	-8849 B	-0-	17252 3	4217 9	N	3834	3834 1	-0-
11	27600 X	19581	-0-	-8019 B	-0-	15694 3	3887 9	N	3534	3534 1	-0-
12	26536 X	18877	-0-	-7659 B	-0-	15080 3	3797 9	N	3452	3452 1	-0-
01	24893 X	18757	-0-	-6136 B	-0-	15196 3	3561 9	N	3237	3237 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
08	42160 X	35659	-0-	-6501 B	-0-	28951 3	6708 9	N	6098	6098 1	-0-
09	40800 X	32111	-0-	-8689 B	-0-	26065 3	6046 9	N	5496	5496 1	-0-
10	42160 X	30914	-0-	-11246 B	-0-	25092 3	5822 9	N	5293	5293 1	-0-
11	39660 X	27855	-0-	-11805 B	-0-	22585 3	5270 9	N	4791	4791 1	-0-
12	37913 X	26836	-0-	-11077 B	-0-	21725 3	5111 9	N	4646	4646 1	-0-
01	35650 X	25016	-0-	-10634 B	-0-	20219 3	4797 9	N	4361	4361 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
08	48298 X	33357	-0-	-14941 B	-0-	26588 3	6769 9	N	6154	6154 1	-0-
09	45300 X	29424	-0-	-15876 B	-0-	23387 3	6037 9	N	5488	5488 1	-0-
10	46810 X	28099	-0-	-18711 B	-0-	22313 3	5786 9	N	5260	5260 1	-0-
11	39330 X	25760	-0-	-13570 B	-0-	20423 3	5337 9	N	4852	4852 1	-0-
12	36394 X	25461	-0-	-10933 B	-0-	20170 3	5291 9	N	4810	4810 1	-0-
01	33356 X	24703	-0-	-8653 B	-0-	19612 3	5091 9	N	4628	4628 1	-0-

RIEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
08	28210 X	18737	-0-	-9473 B	-0-	17375 3	1362 9	N	1238	1238 1	-0-
09	24930 X	17757	-0-	-7173 B	-0-	16461 3	1296 9	N	1178	1178 1	-0-
10	23994 X	17443	-0-	-6551 B	-0-	16102 3	1341 9	N	1219	1219 1	-0-
11	21720 X	17722	-0-	-3998 B	-0-	16393 3	1329 9	N	1208	1208 1	-0-
12	20677 X	17785	-0-	-2892 B	-0-	16415 3	1370 9	N	1245	1245 1	-0-
01	18724 X	17663	-0-	-1061 B	-0-	16246 3	1417 9	N	1288	1288 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13820	- 17621			
M	O	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	24831	X	12422	-0-	-12409	B	-0-	10654	3	1768	9	N	1607	1607	1	-0-
09	22890	X	16584	-0-	-6306	B	-0-	14394	3	2190	9	N	1991	1991	1	-0-
*10	20491	X	15412	-0-	-5079	B	-0-	13447	3	1965	9	N	1786	1786	1	-0-
*11	16950	X	13515	-0-	-3435	B	-0-	11713	3	1802	9	N	1638	1638	1	-0-
*12	17143	X	13365	-0-	-3778	B	-0-	11630	3	1735	9	N	1577	1577	1	-0-
01	17143	X	12036	-0-	-5107	B	-0-	10385	3	1651	9	N	1501	1501	1	-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.13558	- 21284			
08	44733	X	27465	-0-	-17268	B	-0-	24834	3	2631	9	N	2392	2392	1	-0-
09	43290	X	33493	-0-	-9797	B	-0-	30391	3	3102	9	N	2820	2820	1	-0-
10	41726	X	32154	-0-	-9572	B	-0-	29178	3	2976	9	N	2705	2705	1	-0-
11	37530	X	29022	-0-	-8508	B	-0-	26291	3	2731	9	N	2483	2483	1	-0-
12	36270	X	28291	-0-	-7979	B	-0-	25572	3	2719	9	N	2472	2472	1	-0-
01	34596	X	26764	-0-	-7832	B	-0-	24124	3	2640	9	N	2400	2400	1	-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.13590	- 20491			
08	41106	X	3928	-0-	-37178	B	-0-	3464	3	464	9	N	422	422	1	-0-
09	57214	X	57214	-0-	-0-	B	-0-	48698	3	8516	9	N	7742	7742	1	-0-
10	39071	X	39071	-0-	-0-	B	-0-	33749	3	5322	9	N	4838	4838	1	-0-
11	32970	X	28619	-0-	-4351	B	-0-	25129	3	3490	9	N	3173	3173	1	-0-
12	41106	X	24289	-0-	-16817	B	-0-	21511	3	2778	9	N	2525	2525	1	-0-
01	41106	X	20782	-0-	-20324	B	-0-	18347	3	2435	9	N	2214	2214	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272186	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	13742	PERF.13820	- 17611			
08	34968	X	28271	-0-	-6697	B	-0-	24321	3	3950	9	N	3591	3591	1	-0-
09	33840	X	26328	-0-	-7512	B	-0-	22735	3	3593	9	N	3266	3266	1	-0-
10	34813	X	27186	-0-	-7627	B	-0-	23527	3	3659	9	N	3326	3326	1	-0-
11	31290	X	23384	-0-	-7906	B	-0-	20188	3	3196	9	N	2905	2905	1	-0-
12	30349	X	22993	-0-	-7356	B	-0-	19866	3	3127	9	N	2843	2843	1	-0-
01	28272	X	19430	-0-	-8842	B	-0-	16615	3	2815	9	N	2559	2559	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13700	- 18281			
08	26567	X	19531	-0-	-7036	B	-0-	16007	3	3524	9	Y	3204	3204	1	-0-
09	25710	X	20563	-0-	-5147	B	-0-	16987	3	3576	9	Y	3251	3251	1	-0-
10	25575	X	18525	-0-	-7050	B	-0-	15236	3	3289	9	Y	2990	2990	1	-0-
11	22590	X	15913	-0-	-6677	B	-0-	12955	3	2958	9	Y	2689	2689	1	-0-
12	21452	X	15608	-0-	-5844	B	-0-	12547	3	3061	9	Y	2783	2783	1	-0-
01	21235	X	14768	-0-	-6467	B	-0-	11829	3	2939	9	Y	2672	2672	1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	13588	PERF.13590	- 18410			
08	44051	X	31269	-0-	-12782	B	-0-	25979	3	5290	9	N	4809	4809	1	-0-
09	42630	X	28522	-0-	-14108	B	-0-	23642	3	4880	9	N	4436	4436	1	-0-
10	44051	X	27626	-0-	-16425	B	-0-	22940	3	4686	9	N	4260	4260	1	-0-
11	42630	X	24726	-0-	-17904	B	-0-	20545	3	4181	9	N	3801	3801	1	-0-
12	44051	X	22749	-0-	-21302	B	-0-	18843	3	3906	9	N	3551	3551	1	-0-
01	44051	X	21157	-0-	-22894	B	-0-	17513	3	3644	9	N	3313	3313	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211			
08	23684	X	14304	-0-	-9380	B	-0-	11680	3	2624	9	N	2385	2385	1	-0-
09	20280	X	14040	-0-	-6240	B	-0-	11469	3	2571	9	N	2337	2337	1	-0-
10	19034	X	12859	-0-	-6175	B	-0-	10320	3	2539	9	N	2308	2308	1	-0-
11	16440	X	12399	-0-	-4041	B	-0-	10180	3	2219	9	N	2017	2017	1	-0-
12	15376	X	11487	-0-	-3889	B	-0-	9519	3	1968	9	N	1789	1789	1	-0-
01	14508	X	9655	-0-	-4853	B	-0-	8079	3	1576	9	N	1433	1433	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13660 - 18241	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	21421 X	5785	-0-	-15636 B	-0-	4725 3	1060 9	N	964	964 1	-0-
09	17010 X	11643	-0-	-5367 B	-0-	9525 3	2118 9	N	1925	1925 1	-0-
10	14880 X	11067	-0-	-3813 B	-0-	9025 3	2042 9	N	1856	1856 1	-0-
11	12240 X	9335	-0-	-2905 B	-0-	7623 3	1712 9	N	1556	1556 1	-0-
12	12028 X	8955	-0-	-3073 B	-0-	7251 3	1704 9	N	1549	1549 1	-0-
01	12028 X	7790	-0-	-4238 B	-0-	6434 3	1356 9	N	1233	1233 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161	
08	25947 X	20110	-0-	-5837 B	-0-	16598 3	3512 9	N	3193	3193 1	-0-
09	25110 X	17786	-0-	-7324 B	-0-	14612 3	3174 9	N	2885	2885 1	-0-
10	25265 X	17894	-0-	-7371 B	-0-	14969 3	2925 9	N	2659	2659 1	-0-
11	22650 X	20132	-0-	-2518 B	-0-	17159 3	2973 9	N	2703	2703 1	-0-
12	21669 X	18538	-0-	-3131 B	-0-	15374 3	3164 9	N	2876	2876 1	-0-
01	20119 X	17608	-0-	-2511 B	-0-	14681 3	2927 9	N	2661	2661 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241	
08	24614 X	14121	-0-	-10493 B	-0-	11524 3	2597 9	N	2361	2361 1	-0-
09	22440 X	12289	-0-	-10151 B	-0-	10112 3	2177 9	N	1979	1979 1	-0-
10	20708 X	6842	-0-	-13866 B	-0-	5679 3	1163 9	N	1057	1057 1	-0-
11	17760 X	17111	-0-	-649 B	-0-	14558 3	2553 9	N	2321	2321 1	-0-
12	16089 X	13241	-0-	-2848 B	-0-	11195 3	2046 9	N	1860	1860 1	-0-
01	14136 X	10934	-0-	-3202 B	-0-	9157 3	1777 9	N	1615	1615 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141	
08	21359 X	12620	-0-	-8739 B	-0-	10124 3	2496 9	N	2269	2269 1	-0-
09	20670 X	10734	-0-	-9936 B	-0-	8559 3	2175 9	N	1977	1977 1	-0-
10	18755 X	13900	-0-	-4855 B	-0-	11391 3	2509 9	N	2281	2281 1	-0-
11	15690 X	11778	-0-	-3912 B	-0-	9715 3	2063 9	N	1875	1875 1	-0-
12	14353 X	13859	-0-	-494 B	-0-	11902 3	1957 9	N	1779	1779 1	-0-
01	13888 X	10171	-0-	-3717 B	-0-	8317 3	1854 9	N	1685	1685 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171	
08	23808 X	18259	-0-	-5549 B	-0-	14897 3	3362 9	N	3056	3056 1	-0-
09	23040 X	15167	-0-	-7873 B	-0-	12297 3	2870 9	N	2609	2609 1	-0-
10	23808 X	16926	-0-	-6882 B	-0-	13969 3	2957 9	N	2688	2688 1	-0-
11	23040 X	15348	-0-	-7692 B	-0-	12809 3	2539 9	N	2308	2308 1	-0-
12	20925 X	13842	-0-	-7083 B	-0-	11514 3	2328 9	N	2116	2116 1	-0-
01	18259 X	12058	-0-	-6201 B	-0-	9993 3	2065 9	N	1877	1877 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171	
08	31217 X	23987	-0-	-7230 B	-0-	19652 3	4335 9	N	3941	3941 1	-0-
09	28830 X	21506	-0-	-7324 B	-0-	17663 3	3843 9	N	3494	3494 1	-0-
10	29791 X	26519	-0-	-3272 B	-0-	22390 3	4129 9	N	3754	3754 1	-0-
11	28830 X	19898	-0-	-8932 B	-0-	16548 3	3350 9	N	3045	3045 1	-0-
12	26443 X	15379	-0-	-11064 B	-0-	12418 3	2961 9	N	2692	2692 1	-0-
01	26505 X	16309	-0-	-10196 B	-0-	13630 3	2679 9	N	2435	2435 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421	
08	45198 X	34363	-0-	-10835 B	-0-	29103 3	5260 9	N	4782	4782 1	-0-
09	43740 X	33448	-0-	-10292 B	-0-	28105 3	5343 9	N	4857	4857 1	-0-
10	45198 X	32048	-0-	-13150 B	-0-	27065 3	4983 9	N	4530	4530 1	-0-
11	43740 X	26485	-0-	-17255 B	-0-	22616 3	3869 9	N	3517	3517 1	-0-
12	45198 X	27900	-0-	-17298 B	-0-	23615 3	4285 9	N	3895	3895 1	-0-
01	45198 X	21656	-0-	-23542 B	-0-	18267 3	3389 9	N	3081	3081 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
DWORACZYK 01		WELL #:		07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471		
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		30349 X	20507	-0-	-9842 B	-0-	16394 3	4113 9	Y	Y	3739	3739 1		-0-
09		29370 X	24999	-0-	-4371 B	-0-	20049 3	4950 9	Y	Y	4500	4500 1		-0-
10		26660 X	24123	-0-	-2537 B	-0-	19462 3	4661 9	Y	Y	4237	4237 1		-0-
11		23820 X	21613	-0-	-2207 B	-0-	17490 3	4123 9	Y	Y	3748	3748 1		-0-
12		25823 X	18531	-0-	-7292 B	-0-	14966 3	3565 9	Y	Y	3241	3241 1		-0-
01		25823 X	15830	-0-	-9993 B	-0-	12556 3	3274 9	Y	Y	2976	2976 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511		
08		42105 X	42105	-0-	-0- B	-0-	32920 3	9185 9	Y	Y	8350	8350 1		-0-
09		38940 X	37852	-0-	-1088 B	-0-	29356 3	8496 9	Y	Y	7724	7724 1		-0-
10		40238 X	38364	-0-	-1874 B	-0-	30012 3	8352 9	Y	Y	7593	7593 1		-0-
11		38940 X	35307	-0-	-3633 B	-0-	27675 3	7632 9	Y	Y	6938	6938 1		-0-
12		40238 X	32950	-0-	-7288 B	-0-	25760 3	7190 9	Y	Y	6536	6536 1		-0-
01		40238 X	34200	-0-	-6038 B	-0-	26926 3	7274 9	Y	Y	6613	6613 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541		
08		29636 X	22220	-0-	-7416 B	-0-	19231 3	2989 9	Y	Y	2717	2717 1		-0-
09		27420 X	19444	-0-	-7976 B	-0-	16884 3	2560 9	Y	Y	2327	2327 1		-0-
10		27218 X	18196	-0-	-9022 B	-0-	15734 3	2462 9	Y	Y	2238	2238 1		-0-
11		23970 X	15634	-0-	-8336 B	-0-	13551 3	2083 9	Y	Y	1894	1894 1		-0-
12		23157 X	21025	-0-	-2132 B	-0-	18224 3	2801 9	Y	Y	2546	2546 1		-0-
01		22227 X	13460	-0-	-8767 B	-0-	11545 3	1915 9	Y	Y	1741	1741 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341		
08		49042 X	12322	-0-	-36720 B	-0-	10231 3	2091 9	Y	Y	1901	1901 1		-0-
09		47460 X	96	-0-	-47364 B	-0-	68 3	28 9	Y	Y	25	25 1		-0-
10		49042 X	11171	-0-	-37871 B	-0-	10201 3	970 9	Y	Y	882	882 1		-0-
11		47460 X	17851	-0-	-29609 B	-0-	15070 3	2781 9	Y	Y	2528	2528 1		-0-
12		49042 X	526	-0-	-48516 B	-0-	395 3	131 9	Y	Y	119	119 1		-0-
01		49042 X	19316	-0-	-29726 B	-0-	16384 3	2932 9	Y	Y	2665	2665 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081		
08		38378 X	35319	-0-	-3059 B	-0-	27025 3	8294 9	Y	Y	7540	7540 1		-0-
09		35460 X	31461	-0-	-3999 B	-0-	24060 3	7401 9	Y	Y	6728	6728 1		-0-
10		33170 X	31863	-0-	-1307 B	-0-	24352 3	7511 9	Y	Y	6828	6828 1		-0-
11		34170 X	29011	-0-	-5159 B	-0-	22262 3	6749 9	Y	Y	6135	6135 1		-0-
12		35309 X	28597	-0-	-6712 B	-0-	22205 3	6392 9	Y	Y	5811	5811 1		-0-
01		35309 X	23663	-0-	-11646 B	-0-	18252 3	5411 9	Y	Y	4919	4919 1		-0-

BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571		
08		53987 X	53987	-0-	-0- B	-0-	41435 3	12552 9	Y	Y	11411	11411 1		-0-
09		51690 X	47094	-0-	-4596 B	-0-	36160 3	10934 9	Y	Y	9940	9940 1		-0-
10		53413 X	46024	-0-	-7389 B	-0-	35352 3	10672 9	Y	Y	9702	9702 1		-0-
11		51690 X	42001	-0-	-9689 B	-0-	32286 3	9715 9	Y	Y	8832	8832 1		-0-
12		53413 X	41037	-0-	-12376 B	-0-	31545 3	9492 9	Y	Y	8629	8629 1		-0-
01		53413 X	37537	-0-	-15876 B	-0-	28718 3	8819 9	Y	Y	8017	8017 1		-0-

BRUNS 01		WELL #:		06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431		
08		51181 X	46471	-0-	-4710 B	-0-	35727 3	10744 9	Y	Y	9767	9767 1		-0-
09		49530 X	41949	-0-	-7581 B	-0-	32326 3	9623 9	Y	Y	8748	8748 1		-0-
10		51181 X	40949	-0-	-10232 B	-0-	31636 3	9313 9	Y	Y	8466	8466 1		-0-
11		44970 X	36364	-0-	-8606 B	-0-	28118 3	8246 9	Y	Y	7496	7496 1		-0-
12		46469 X	34829	-0-	-11640 B	-0-	26931 3	7898 9	Y	Y	7180	7180 1		-0-
01		46469 X	30384	-0-	-16085 B	-0-	23435 3	6949 9	Y	Y	6317	6317 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									
BRUNS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.13660 - 20291	
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		51677 X	41412	-0-	-10265 B	-0-	31772 3	9640 9	Y	8764	8764 1		-0-
09		50010 X	34996	-0-	-15014 B	-0-	26879 3	8117 9	Y	7379	7379 1		-0-
10		51677 X	35029	-0-	-16648 B	-0-	26993 3	8036 9	Y	7305	7305 1		-0-
11		47280 X	29293	-0-	-17987 B	-0-	22680 3	6613 9	Y	6012	6012 1		-0-
12		48856 X	28431	-0-	-20425 B	-0-	22077 3	6354 9	Y	5776	5776 1		-0-
01		41416 X	27317	-0-	-14099 B	-0-	21239 3	6078 9	Y	5525	5525 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	275911	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.13711 - 19940	
08		36526 X	36526	-0-	-0- B	-0-	28295 3	8231 9	Y	7483	7483 1		-0-
09		27058 X	27058	-0-	-0- B	-0-	20869 3	6189 9	Y	5626	5626 1		-0-
10		29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	23188 3	6749 9	Y	6135	6135 1		-0-
11		26097 X	26097	-0-	-0- B	-0-	20244 3	5853 9	Y	5321	5321 1		-0-
12		24418 X	24418	-0-	-0- B	-0-	19106 3	5312 9	Y	4829	4829 1		-0-
*01		21664 X	21664	-0-	-0- B	-0-	16846 3	4818 9	Y	4380	4380 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		04H	RRCID ->	276089	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.13590 - 18401	
08		37603 X	25497	-0-	-12106 B	-0-	20813 3	4684 9	Y	4258	4258 1		-0-
09		36390 X	23217	-0-	-13173 B	-0-	18994 3	4223 9	Y	3839	3839 1		-0-
10		37603 X	17618	-0-	-19985 B	-0-	13589 3	4029 9	Y	3663	3663 1		-0-
11		33660 X	19358	-0-	-14302 B	-0-	15948 3	3410 9	Y	3100	3100 1		-0-
12		29202 X	18633	-0-	-10569 B	-0-	15369 3	3264 9	Y	2967	2967 1		-0-
01		21421 X	14761	-0-	-6660 B	-0-	12115 3	2646 9	Y	2405	2405 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276228	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13552 - 20001	
08		86831 X	82584	-0-	-4247 B	-0-	68654 3	13930 9	N	12664	12664 1		-0-
09		84030 X	50263	-0-	-33767 B	-0-	41636 3	8627 9	N	7843	7843 1		-0-
10		86831 X	4698	-0-	-82133 B	-0-	3712 3	986 9	N	896	896 1		-0-
11		84030 X	51177	-0-	-32853 B	-0-	41900 3	9277 9	N	8434	8434 1		-0-
12		86831 X	50337	-0-	-36494 B	-0-	41764 3	8573 9	N	7794	7794 1		-0-
01		68572 X	44171	-0-	-24401 B	-0-	36539 3	7632 9	N	6938	6938 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276230	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13754	PERF.13740 - 18422	
08		56637 X	38151	-0-	-18486 B	-0-	32387 3	5764 9	Y	5240	5240 1		-0-
09		47280 X	32769	-0-	-14511 B	-0-	27636 3	5133 9	Y	4666	4666 1		-0-
10		47988 X	32773	-0-	-15215 B	-0-	27656 3	5117 9	Y	4652	4652 1		-0-
11		46440 X	27073	-0-	-19367 B	-0-	22982 3	4091 9	Y	3719	3719 1		-0-
12		42067 X	26211	-0-	-15856 B	-0-	22418 3	3793 9	Y	3448	3448 1		-0-
01		33015 X	24129	-0-	-8886 B	-0-	20657 3	3472 9	Y	3156	3156 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276233	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.13640 - 19812	
08		79732 X	74724	-0-	-5008 B	-0-	61615 3	13109 9	N	11917	11917 1		-0-
09		77160 X	65580	-0-	-11580 B	-0-	54071 3	11509 9	N	10463	10463 1		-0-
10		79732 X	68084	-0-	-11648 B	-0-	56442 3	11642 9	N	10584	10584 1		-0-
11		76890 X	59452	-0-	-17438 B	-0-	49341 3	10111 9	N	9192	9192 1		-0-
12		79453 X	56552	-0-	-22901 B	-0-	46850 3	9702 9	N	8820	8820 1		-0-
01		62248 X	48395	-0-	-13853 B	-0-	40186 3	8209 9	N	7463	7463 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		04H	RRCID ->	276234	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13710 - 19943	
08		86180 X	62276	-0-	-23904 B	-0-	51066 3	11210 9	N	10191	10191 1		-0-
09		79410 X	50489	-0-	-28921 B	-0-	41302 3	9187 9	N	8352	8352 1		-0-
10		73098 X	39771	-0-	-33327 B	-0-	32706 3	7065 9	N	6423	6423 1		-0-
11		67230 X	62772	-0-	-4458 B	-0-	51876 3	10896 9	N	9905	9905 1		-0-
12		66805 X	59771	-0-	-7034 B	-0-	49546 3	10225 9	N	9295	9295 1		-0-
01		62000 X	52143	-0-	-9857 B	-0-	43302 3	8841 9	N	8037	8037 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								
BARROW 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276235	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.13720 - 17302
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		57722 X	36327	-0-	-21395 B	-0-	30741 3	5586 9	Y	5078	5078 1	-0-
09		51090 X	32555	-0-	-18535 B	-0-	27599 3	4956 9	Y	4505	4505 1	-0-
10		47957 X	32417	-0-	-15540 B	-0-	27606 3	4811 9	Y	4374	4374 1	-0-
11		40590 X	28439	-0-	-12151 B	-0-	24198 3	4241 9	Y	3855	3855 1	-0-
12		41943 X	27481	-0-	-14462 B	-0-	23464 3	4017 9	Y	3652	3652 1	-0-
01		33139 X	24653	-0-	-8486 B	-0-	21047 3	3606 9	Y	3278	3278 1	-0-

BARROW 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276335	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.13800 - 16582
08		52173 X	25188	-0-	-26985 B	-0-	21224 3	3964 9	Y	3604	3604 1	-0-
09		40740 X	22309	-0-	-18431 B	-0-	18842 3	3467 9	Y	3152	3152 1	-0-
10		34968 X	20390	-0-	-14578 B	-0-	17182 3	3208 9	Y	2916	2916 1	-0-
11		25830 X	17339	-0-	-8491 B	-0-	14571 3	2768 9	Y	2516	2516 1	-0-
12		26691 X	16697	-0-	-9994 B	-0-	14130 3	2567 9	Y	2334	2334 1	-0-
01		22785 X	13951	-0-	-8834 B	-0-	11782 3	2169 9	Y	1972	1972 1	-0-

BOLDT 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276347	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13608	PERF.13540 - 19692
08		82491 X	69633	-0-	-12858 B	-0-	57678 3	11955 9	N	10868	10868 1	-0-
09		74460 X	61051	-0-	-13409 B	-0-	50539 3	10512 9	N	9556	9556 1	-0-
10		76942 X	61824	-0-	-15118 B	-0-	51338 3	10486 9	N	9533	9533 1	-0-
11		74460 X	55740	-0-	-18720 B	-0-	46371 3	9369 9	N	8517	8517 1	-0-
12		74245 X	54316	-0-	-19929 B	-0-	45284 3	9032 9	N	8211	8211 1	-0-
01		56420 X	48809	-0-	-7611 B	-0-	40742 3	8067 9	N	7334	7334 1	-0-

BOLDT 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.13610 - 19942
08		88226 X	75306	-0-	-12920 B	-0-	61118 3	14188 9	N	12898	12898 1	-0-
09		85380 X	66555	-0-	-18825 B	-0-	54003 3	12552 9	N	11411	11411 1	-0-
10		88226 X	67159	-0-	-21067 B	-0-	54725 3	12434 9	N	11304	11304 1	-0-
11		83790 X	60553	-0-	-23237 B	-0-	49412 3	11141 9	N	10128	10128 1	-0-
12		80910 X	58610	-0-	-22300 B	-0-	47897 3	10713 9	N	9739	9739 1	-0-
01		61163 X	52009	-0-	-9154 B	-0-	42468 3	9541 9	N	8674	8674 1	-0-

WARLING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276392	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.13930 - 20132
08		67412 X	67412	-0-	-0- B	-0-	52079 3	15333 9	N	13939	13939 1	-0-
09		63570 X	58060	-0-	-5510 B	-0-	44742 3	13318 9	N	12107	12107 1	-0-
10		65689 X	56236	-0-	-9453 B	-0-	43446 3	12790 9	N	11627	11627 1	-0-
11		63570 X	49035	-0-	-14535 B	-0-	38049 3	10986 9	N	9987	9987 1	-0-
12		65689 X	44263	-0-	-21426 B	-0-	34368 3	9895 9	N	8995	8985 1	10 8 -0-
01		52731 X	47154	-0-	-5577 B	-0-	37090 3	10064 9	N	9149	9149 1	-0-

WARLING 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276393	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.13780 - 20102
08		66650 X	64444	-0-	-2206 B	-0-	49352 3	15092 9	N	13720	13720 1	-0-
09		64500 X	55967	-0-	-8533 B	-0-	42759 3	13208 9	N	12007	12007 1	-0-
10		66650 X	54672	-0-	-11978 B	-0-	41838 3	12834 9	N	11667	11667 1	-0-
11		64500 X	46944	-0-	-17556 B	-0-	35892 3	11052 9	N	10047	10047 1	-0-
12		66650 X	43485	-0-	-23165 B	-0-	33573 3	9912 9	N	9011	9005 1	6 8 -0-
01		50747 X	43666	-0-	-7081 B	-0-	33902 3	9764 9	N	8876	8876 1	-0-

BARROW 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276448	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.13790 - 16222
08		58466 X	33003	-0-	-25463 B	-0-	27834 3	5169 9	Y	4699	4699 1	-0-
09		48720 X	30100	-0-	-18620 B	-0-	25426 3	4674 9	Y	4249	4249 1	-0-
10		42253 X	28756	-0-	-13497 B	-0-	24346 3	4410 9	Y	4009	4009 1	-0-
11		36060 X	25207	-0-	-10853 B	-0-	21379 3	3828 9	Y	3480	3480 1	-0-
12		37262 X	24125	-0-	-13137 B	-0-	20585 3	3540 9	Y	3218	3218 1	-0-
01		31217 X	22287	-0-	-8930 B	-0-	19072 3	3215 9	Y	2923	2923 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 #:		03H	RRCID ->	276615	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13583	PERF.13690	- 19921
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		90706 X	74380	-0-	-16326 B	-0-	60973 3	13407 9	Y	12188	12188 1	-0-
09		87780 X	60427	-0-	-27353 B	-0-	49445 3	10982 9	Y	9984	9984 1	-0-
10		89218 X	38868	-0-	-50350 B	-0-	31910 3	6958 9	Y	6325	6325 1	-0-
11		80610 X	66318	-0-	-14292 B	-0-	54530 3	11788 9	Y	10716	10716 1	-0-
12		79608 X	63616	-0-	-15992 B	-0-	52464 3	11152 9	Y	10138	10138 1	-0-
01		62279 X	56266	-0-	-6013 B	-0-	46368 3	9898 9	Y	8998	8998 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276691	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	13589	PERF.13940	- 18772
08		96131 X	66808	-0-	-29323 B	-0-	53517 3	13291 9	Y	12083	12083 1	-0-
09		90600 X	57955	-0-	-32645 B	-0-	46450 3	11505 9	Y	10459	10459 1	-0-
10		85405 X	37801	-0-	-47604 B	-0-	30321 3	7480 9	Y	6800	6800 1	-0-
11		75840 X	54948	-0-	-20892 B	-0-	45111 3	9837 9	Y	8943	8943 1	-0-
12		72571 X	52352	-0-	-20219 B	-0-	43573 3	8779 9	Y	7981	7981 1	-0-
01		53382 X	43804	-0-	-9578 B	-0-	36313 3	7491 9	Y	6810	6810 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277187	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13650	- 18132
08		96844 X	34812	-0-	-62032 B	-0-	28608 3	6204 9	Y	5640	5640 1	-0-
09		93720 X	27689	-0-	-66031 B	-0-	22651 3	5038 9	Y	4580	4580 1	-0-
10		96844 X	26377	-0-	-70467 B	-0-	21692 3	4685 9	Y	4259	4259 1	-0-
11		44820 X	24018	-0-	-20802 B	-0-	19863 3	4155 9	Y	3777	3777 1	-0-
12		46314 X	22209	-0-	-24105 B	-0-	18470 3	3739 9	Y	3399	3399 1	-0-
01		34813 X	20055	-0-	-14758 B	-0-	16839 3	3216 9	Y	2924	2924 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277193	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13650	- 18132
08		114979 X	41164	-0-	-73815 B	-0-	32835 3	8329 9	Y	7572	7572 1	-0-
09		111270 X	33745	-0-	-77525 B	-0-	26445 3	7300 9	Y	6636	6636 1	-0-
10		114979 X	21371	-0-	-93608 B	-0-	16819 3	4552 9	Y	4138	4138 1	-0-
11		50370 X	10756	-0-	-39614 B	-0-	8482 3	2274 9	Y	2067	2067 1	-0-
12		48670 X	7462	-0-	-41208 B	-0-	5965 3	1497 9	Y	1361	1361 1	-0-
01		41168 X	6197	-0-	-34971 B	-0-	4986 3	1211 9	Y	1101	1101 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277238	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13549	PERF.14010	- 18212
08		105152 X	42513	-0-	-62639 B	-0-	34799 3	7714 9	Y	7013	7013 1	-0-
09		101760 X	31208	-0-	-70552 B	-0-	25193 3	6015 9	Y	5468	5468 1	-0-
10		105152 X	19048	-0-	-86104 B	-0-	15315 3	3733 9	Y	3394	3394 1	-0-
11		55080 X	23860	-0-	-31220 B	-0-	18902 3	4958 9	Y	4507	4507 1	-0-
12		55273 X	26021	-0-	-29252 B	-0-	21124 3	4897 9	Y	4452	4452 1	-0-
01		42501 X	23111	-0-	-19390 B	-0-	18787 3	4324 9	Y	3931	3931 1	-0-

HOPE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	277495	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13580	- 22362
08		92769 X	92769	-0-	-0- B	-0-	72831 3	19938 9	Y	18125	18125 1	-0-
09		78714 X	78714	-0-	-0- B	-0-	61776 3	16938 9	Y	15398	15398 1	-0-
10		85901 X	76505	-0-	-9396 B	-0-	60128 3	16377 9	Y	14888	14888 1	-0-
11		83130 X	66737	-0-	-16393 B	-0-	52406 3	14331 9	Y	13028	13028 1	-0-
12		85901 X	57368	-0-	-28533 B	-0-	45088 3	12280 9	Y	11164	11164 1	-0-
01		70618 X	25407	-0-	-45211 B	-0-	19751 3	5656 9	Y	5142	5142 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277496	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13511	- 18840
08		76787 X	39881	-0-	-36906 B	-0-	32259 3	7622 9	Y	6929	6929 1	-0-
09		44607 X	44607	-0-	-0- B	-0-	36284 3	8323 9	Y	7566	7566 1	-0-
10		71641 X	42191	-0-	-29450 B	-0-	34696 3	7495 9	Y	6814	6814 1	-0-
11		60090 X	35960	-0-	-24130 B	-0-	29736 3	6224 9	Y	5658	5658 1	-0-
12		51894 X	34199	-0-	-17695 B	-0-	28426 3	5773 9	Y	5248	5247 1	-0-
01		46097 X	28278	-0-	-17819 B	-0-	23486 3	4792 9	Y	4356	4356 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									
RESSMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277497	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	13637	PERF.13810 - 18942	
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		91636 X	48302	-0-	-43334 B	-0-	39437 3	8865 9	Y	8059	8059 1		-0-
09		39535 X	39535	-0-	-0- B	-0-	32712 3	6823 9	Y	6203	6203 1		-0-
10		82026 X	45425	-0-	-36601 B	-0-	38305 3	7120 9	Y	6473	6473 1		-0-
11		67230 X	39739	-0-	-27491 B	-0-	33605 3	6134 9	Y	5576	5576 1		-0-
12		57784 X	35918	-0-	-21866 B	-0-	30551 3	5367 9	Y	4879	4879 1		-0-
01		48298 X	30423	-0-	-17875 B	-0-	25882 3	4541 9	Y	4128	4128 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	277498	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13590 - 18972	
08		74989 X	61061	-0-	-13928 B	-0-	49212 3	11849 9	N	10772	10772 1		-0-
09		50439 X	50439	-0-	-0- B	-0-	40549 3	9890 9	N	8991	8991 1		-0-
10		74989 X	38982	-0-	-36007 B	-0-	31218 3	7764 9	N	7058	7058 1		-0-
11		72570 X	42546	-0-	-30024 B	-0-	34166 3	8380 9	N	7618	7618 1		-0-
12		67115 X	42732	-0-	-24383 B	-0-	34849 3	7883 9	N	7166	7166 1		-0-
01		61070 X	36632	-0-	-24438 B	-0-	29955 3	6677 9	N	6070	6070 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	277502	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	13598	PERF.13517 - 18533	
08		99479 X	46903	-0-	-52576 B	-0-	37661 3	9242 9	Y	8402	8402 1		-0-
09		31951 X	31951	-0-	-0- B	-0-	25704 3	6247 9	Y	5679	5679 1		-0-
10		69595 X	35489	-0-	-34106 B	-0-	28889 3	6600 9	Y	6000	6000 1		-0-
11		60090 X	30650	-0-	-29440 B	-0-	25082 3	5568 9	Y	5062	5062 1		-0-
12		52359 X	27919	-0-	-24440 B	-0-	22923 3	4996 9	Y	4542	4542 1		-0-
01		46903 X	24080	-0-	-22823 B	-0-	19792 3	4288 9	Y	3898	3898 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277510	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.13920 - 21102	
08		96999 X	73783	-0-	-23216 B	-0-	58548 3	15235 9	Y	13850	13850 1		-0-
09		63655 X	63655	-0-	-0- B	-0-	50435 3	13220 9	Y	12018	12018 1		-0-
10		78895 X	63985	-0-	-14910 B	-0-	50696 3	13289 9	Y	12081	12081 1		-0-
11		84480 X	48224	-0-	-36256 B	-0-	38173 3	10051 9	Y	9137	9137 1		-0-
12		78895 X	52904	-0-	-25991 B	-0-	42162 3	10742 9	Y	9765	9765 1		-0-
01		73780 X	51215	-0-	-22565 B	-0-	41155 3	10060 9	Y	9145	9145 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277511	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.13830 - 21092	
08		89838 X	77689	-0-	-12149 B	-0-	62904 3	14785 9	Y	13441	13441 1		-0-
09		68000 X	68000	-0-	-0- B	-0-	55069 3	12931 9	Y	11755	11755 1		-0-
10		89838 X	66500	-0-	-23338 B	-0-	53767 3	12733 9	Y	11575	11575 1		-0-
11		86940 X	53925	-0-	-33015 B	-0-	43455 3	10470 9	Y	9518	9518 1		-0-
12		82553 X	73950	-0-	-8603 B	-0-	60333 3	13617 9	Y	12379	12379 1		-0-
01		77686 X	64851	-0-	-12835 B	-0-	53040 3	11811 9	Y	10737	10737 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277515	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.13820 - 20752	
08		77314 X	68728	-0-	-8586 B	-0-	53900 3	14828 9	Y	13480	13480 1		-0-
09		62681 X	62681	-0-	-0- B	-0-	49186 3	13495 9	Y	12268	12268 1		-0-
10		77314 X	58390	-0-	-18924 B	-0-	45676 3	12714 9	Y	11558	11558 1		-0-
11		74820 X	40308	-0-	-34512 B	-0-	31375 3	8933 9	Y	8121	8121 1		-0-
12		68727 X	45727	-0-	-23000 B	-0-	35640 3	10087 9	Y	9170	9170 1		-0-
01		68727 X	47425	-0-	-21302 B	-0-	37241 3	10184 9	Y	9258	9258 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		09H	RRCID ->	277911	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.13780 - 18262	
08		83080 X	40955	-0-	-42125 B	-0-	32534 3	8421 9	Y	7655	7655 1		-0-
09		80400 X	36543	-0-	-43857 B	-0-	29085 3	7458 9	Y	6780	6780 1		-0-
10		83080 X	22303	-0-	-60777 B	-0-	17728 3	4575 9	Y	4159	4159 1		-0-
11		80400 X	18835	-0-	-61565 B	-0-	14725 3	4110 9	Y	3736	3736 1		-0-
12		40951 X	22471	-0-	-18480 B	-0-	17821 3	4650 9	Y	4227	4227 1		-0-
01		40951 X	21638	-0-	-19313 B	-0-	17181 3	4457 9	Y	4052	4052 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332	
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	79701 X	37882	-0-	-41819 B	-0-	30431	3	7451	9	Y	6774
09	77130 X	34601	-0-	-42529 B	-0-	27885	3	6716	9	Y	6105
10	79701 X	22095	-0-	-57606 B	-0-	17840	3	4255	9	Y	3868
11	77130 X	23559	-0-	-53571 B	-0-	18815	3	4744	9	Y	4313
12	37882 X	29986	-0-	-7896 B	-0-	24246	3	5740	9	Y	5218
01	37882 X	27744	-0-	-10138 B	-0-	22458	3	5286	9	Y	4805

SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242	
08	77748 X	35082	-0-	-42666 B	-0-	28023	3	7059	9	Y	6417
09	75240 X	31747	-0-	-43493 B	-0-	25444	3	6303	9	Y	5730
10	77748 X	19389	-0-	-58359 B	-0-	15593	3	3796	9	Y	3451
11	75240 X	27123	-0-	-48117 B	-0-	21708	3	5415	9	Y	4923
12	35092 X	25955	-0-	-9137 B	-0-	20957	3	4998	9	Y	4544
01	35092 X	22977	-0-	-12115 B	-0-	18747	3	4230	9	Y	3845

WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
08	128867 X	43740	-0-	-85127 B	-0-	34302	3	9438	9	Y	8580
09	124710 X	34493	-0-	-90217 B	-0-	26877	3	7616	9	Y	6924
10	128867 X	32207	-0-	-96660 B	-0-	25198	3	7009	9	Y	6372
11	124710 X	32808	-0-	-91902 B	-0-	25929	3	6879	9	Y	6254
12	31721 X	31721	-0-	-0- B	-0-	25214	3	6507	9	Y	5915
01	43741 X	22040	-0-	-21701 B	-0-	17252	3	4788	9	Y	4353

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
08	94467 X	94467	-0-	-0- B	-0-	74103	3	20364	9	Y	18513
09	83700 X	79223	-0-	-4477 B	-0-	62052	3	17171	9	Y	15610
10	86490 X	75379	-0-	-11111 B	-0-	59122	3	16257	9	Y	14779
11	83700 X	64033	-0-	-19667 B	-0-	50196	3	13837	9	Y	12579
12	86490 X	59015	-0-	-27475 B	-0-	46376	3	12639	9	Y	11490
*01	52660 X	52660	-0-	-0- B	-0-	41882	3	10778	9	Y	9798

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
08	0	92250	-0-	92250 B	453526	70716	3	21534	9	N	19576
09	0	75665	-0-	75665 B	529191	57768	3	17897	9	N	16270
10	0	59090	-0-	59090 B	588281	44755	3	14335	9	N	13032
11	652131 X	63850	-0-	-588281 B	-0-	48667	3	15183	9	N	13803
12	134881 X	60335	-0-	-74546 B	-0-	46204	3	14131	9	N	12846
01	134881 X	51142	-0-	-83739 B	-0-	39249	3	11893	9	N	10812

MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
08	0	92955	-0-	92955 B	462219	71242	3	21713	9	Y	19739
09	0	80122	-0-	80122 B	542341	61066	3	19056	9	Y	17324
10	0	69908	-0-	69908 B	612249	52947	3	16961	9	Y	15419
11	681162 X	68913	-0-	-612249 B	-0-	52033	3	16880	9	Y	15345
12	129487 X	64491	-0-	-64996 B	-0-	48687	3	15804	9	Y	14367
01	129487 X	55652	-0-	-73835 B	-0-	42279	3	13373	9	Y	12157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
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	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		11129 X	8599	-0-	-2530 B	-0-	291 1	7386 2	N	838	1053 1		261
							922 9						
09		9030 X	8067	-0-	-963 B	-0-	282 1	7003 2	N	711	534 1		438
							782 9						
10		9269 X	8520	-0-	-749 B	-0-	294 1	7193 2	N	939	1053 1		324
							1033 9						
11		8970 X	7736	-0-	-1234 B	-0-	284 1	6429 2	N	930	690 1		564
							1023 9						
12		9052 X	7349	-0-	-1703 B	-0-	294 1	5889 2	N	1060	1208 1		416
							1166 9						
01		8587 X	7186	-0-	-1401 B	-0-	299 1	5898 2	N	899	885 1		430
							989 9						

LOOS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12850 - 18412	
08		4340 X	4237	-0-	-103 B	-0-	626 1	2554 2	Y	961	1063 1		506
							1057 9						
09		4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	648 1	2682 2	Y	945	835 1		616
							1040 9						
10		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	672 1	3132 2	Y	1005	911 1		710
							1106 9						
11		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	653 1	2995 2	Y	827	854 1		683
							910 9						
12		4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	651 1	3260 2	Y	934	1053 1		564
							1027 9						
01		4898 X	3858	-0-	-1040 B	-0-	605 1	2545 2	Y	644	666 1		542
							708 9						

JANAK			WELL #:		1H	RRCID ->	271124	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12722	PERF.13080 - 17682	
08		40 X	40	-0-	-0- B	-0-	29 1	8 2	N	3			227
							3 9						
09		158 X	158	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	24			251
							26 9						
10		5486 X	5486	-0-	-0- B	-0-	553 1	4024 2	N	826	534 1		543
							909 9						
11		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	870 1	2327 2	N	559	898 1		204
							615 9						
12		2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	899 1	1306 2	N	448	361 1		291
							493 9						
01		5487 X	2607	-0-	-2880 B	-0-	715 1	1378 2	N	467	537 1		221
							514 9						

CHUMCHAL UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846 - 17170	
08		4991 X	4457	-0-	-534 B	-0-	739 1	3014 2	Y	640	717 1		337
							704 9						
09		4830 X	4171	-0-	-659 B	-0-	676 1	2801 2	Y	631	560 1		408
							694 9						
10		4743 X	4729	-0-	-14 B	-0-	704 1	3278 2	Y	679	614 1		473
							747 9						
11		4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	680 1	3115 2	Y	560	578 1		455
							616 9						
12		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	737 1	3692 2	Y	623	706 1		372
							685 9						
01		4743 X	4361	-0-	-382 B	-0-	734 1	3088 2	Y	490	479 1		383
							539 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
BOENING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271613		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908			
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		12648 X	10827	-0-	-1821 B	-0-	149 1	9189 2	Y	1354	1373 1		116
							1489 9						
09		12240 X	9478	-0-	-2762 B	-0-	145 1	7981 2	Y	1229	1198 1		147
							1352 9						
10		12648 X	10191	-0-	-2457 B	-0-	154 1	8674 2	Y	1239	1126 1		260
							1363 9						
11		12000 X	7694	-0-	-4306 B	-0-	133 1	6443 2	Y	1016	1008 1		268
							1118 9						
12		12059 X	8764	-0-	-3295 B	-0-	165 1	7270 2	Y	1208	1230 1		246
							1329 9						
*01		11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-	187 1	9904 2	Y	1099	1137 1		208
							1209 9						

RATHKAMP UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376			
08		9362 X	5575	-0-	-3787 B	-0-	113 1	4087 2	Y	1250	1266 1		99
							1375 9						
09		8340 X	5406	-0-	-2934 B	-0-	112 1	4045 2	Y	1135	1107 1		127
							1249 9						
10		7285 X	6295	-0-	-990 B	-0-	123 1	4911 2	Y	1146	1042 1		231
							1261 9						
11		8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	132 1	7154 2	Y	946	939 1		238
							1041 9						
12		7350 X	7350	-0-	-0- B	-0-	147 1	5978 2	Y	1114	1136 1		216
							1225 9						
01		6293 X	5219	-0-	-1074 B	-0-	129 1	3967 2	Y	1021	1052 1		185
							1123 9						

GERDES UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409			
08		11377 X	10862	-0-	-515 B	-0-	315 1	8728 2	N	1654	1880 1		296
							1819 9						
09		11776 X	11776	-0-	-0- B	-0-	392 1	9867 2	N	1379	1246 1		429
							1517 9						
10		11543 X	11543	-0-	-0- B	-0-	404 1	9533 2	N	1460	1411 1		478
							1606 9						
11		10630 X	10630	-0-	-0- B	-0-	392 1	8739 2	N	1363	1426 1		415
							1499 9						
12		12183 X	9607	-0-	-2576 B	-0-	401 1	7656 2	N	1409	1409 1		415
							1550 9						
01		12183 X	8497	-0-	-3686 B	-0-	398 1	6578 2	N	1383	1068 1		730
							1521 9						

GERDES UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105			
08		6789 X	4367	-0-	-2422 B	-0-	111 1	3110 2	N	1042	896 1		426
							1146 9						
09		5070 X	3742	-0-	-1328 B	-0-	107 1	2648 2	N	897	1063 1		260
							987 9						
10		5239 X	3952	-0-	-1287 B	-0-	110 1	2607 2	N	1123	885 1		498
							1235 9						
11		4590 X	3985	-0-	-605 B	-0-	110 1	2852 2	N	930	908 1		520
							1023 9						
12		4371 X	3721	-0-	-650 B	-0-	113 1	2579 2	N	935	1073 1		382
							1029 9						
01		4371 X	3327	-0-	-1044 B	-0-	112 1	2235 2	N	891	903 1		370
							980 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
KAISER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	31651 X	21254	-0-	-10397 B	-0-	948	1	18181	2	Y	1932	1872	1	266
09	30630 X	20190	-0-	-10440 B	-0-	2125	9	17245	2	Y	1848	1873	1	241
10	27218 X	19200	-0-	-8018 B	-0-	912	1	16273	2	Y	1831	1719	1	353
11	24150 X	17091	-0-	-7059 B	-0-	2033	9	14462	2	Y	1595	1452	1	496
12	23250 X	16705	-0-	-6545 B	-0-	874	1	14231	2	Y	1464	1695	1	265
01	21266 X	15030	-0-	-6236 B	-0-	1755	9	12497	2	Y	1538	1506	1	297
						864	1							
						1610	9							
						841	1							
						1692	9							

JANAK		WELL #: 5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13557 - 18037				
08	21762 X	12273	-0-	-9489 B	-0-	543	1	10161	2	Y	1426	1393	1	198
09	21060 X	12679	-0-	-8381 B	-0-	1569	9	10475	2	Y	1495	1499	1	194
10	17360 X	12169	-0-	-5191 B	-0-	559	1	10036	2	Y	1424	1341	1	277
11	15330 X	11170	-0-	-4160 B	-0-	1645	9	9312	2	Y	1218	1111	1	384
12	15035 X	12197	-0-	-2838 B	-0-	567	1	10063	2	Y	1349	1497	1	236
01	13113 X	11310	-0-	-1803 B	-0-	1566	9	9180	2	Y	1328	1305	1	259
						518	1							
						1340	9							
						650	1							
						1484	9							
						669	1							
						1461	9							

JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13167 - 19088				
08	20212 X	12893	-0-	-7319 B	-0-	536	1	10886	2	Y	1337	1302	1	178
09	17730 X	14077	-0-	-3653 B	-0-	1471	9	12250	2	Y	1106	1143	1	141
10	17081 X	15175	-0-	-1906 B	-0-	610	1	13018	2	Y	1328	1224	1	245
11	15030 X	14200	-0-	-830 B	-0-	1217	9	11954	2	Y	1394	1226	1	413
12	14849 X	13905	-0-	-944 B	-0-	696	1	11858	2	Y	1227	1424	1	216
01	15190 X	11867	-0-	-3323 B	-0-	1461	9	9884	2	Y	1192	1181	1	227
						713	1							
						1533	9							
						697	1							
						1350	9							
						672	1							
						1311	9							

JANAK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273528		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 12705		PERF.13336 - 19497				
08	24738 X	17038	-0-	-7700 B	-0-	735	1	14118	2	Y	1986	1917	1	266
09	22800 X	14624	-0-	-8176 B	-0-	2185	9	11978	2	Y	1829	1861	1	234
10	20212 X	13836	-0-	-6376 B	-0-	634	1	11278	2	Y	1751	1651	1	334
11	18480 X	12434	-0-	-6046 B	-0-	2012	9	10142	2	Y	1527	1390	1	471
12	17670 X	12483	-0-	-5187 B	-0-	632	1	10182	2	Y	1530	1735	1	266
01	17050 X	11760	-0-	-5290 B	-0-	1926	9	9491	2	Y	1471	1456	1	281
						612	1							
						1680	9							
						618	1							
						1683	9							
						651	1							
						1618	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014													TOTAL DEPTH	13171	PERF.14096	- 19975
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	23808 X	17819	-0-	-5989 B	-0-	954 1	15591 2	N	1158	1055 1		251				
						1274 9										
09	21900 X	16438	-0-	-5462 B	-0-	928 1	14314 2	N	1087	1053 1		285				
						1196 9										
10	21297 X	15445	-0-	-5852 B	-0-	952 1	13339 2	N	1049	1030 1		304				
						1154 9										
11	19470 X	15153	-0-	-4317 B	-0-	916 1	13114 2	N	1021	886 1		439				
						1123 9										
12	19034 X	14753	-0-	-4281 B	-0-	933 1	12708 2	N	1011	1190 1		260				
						1112 9										
01	17825 X	13806	-0-	-4019 B	-0-	945 1	11805 2	N	960	908 1		312				
						1056 9										
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13448	- 18793
08	33790 X	24927	-0-	-8863 B	-0-	837 1	21619 2	N	2246	2129 1		441				
						2471 9										
09	30090 X	23444	-0-	-6646 B	-0-	810 1	20476 2	N	1962	1787 1		616				
						2158 9										
10	29605 X	24050	-0-	-5555 B	-0-	837 1	21051 2	N	1965	1907 1		674				
						2162 9										
11	26730 X	19230	-0-	-7500 B	-0-	810 1	16381 2	N	1854	2117 1		411				
						2039 9										
12	25761 X	18964	-0-	-6797 B	-0-	837 1	16196 2	N	1755	1773 1		393				
						1931 9										
01	24924 X	16909	-0-	-8015 B	-0-	837 1	14166 2	N	1733	1720 1		406				
						1906 9										
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014													TOTAL DEPTH	13329	PERF.13253	- 20196
08	26381 X	18063	-0-	-8318 B	-0-	799 1	15313 2	Y	1774	1722 1		238				
						1951 9										
09	25530 X	16486	-0-	-9044 B	-0-	735 1	13888 2	Y	1694	1718 1		214				
						1863 9										
10	22568 X	16100	-0-	-6468 B	-0-	757 1	13498 2	Y	1677	1575 1		316				
						1845 9										
11	19380 X	14491	-0-	-4889 B	-0-	733 1	12128 2	Y	1482	1345 1		453				
						1630 9										
12	20026 X	14428	-0-	-5598 B	-0-	736 1	12097 2	Y	1450	1652 1		251				
						1595 9										
01	18073 X	13094	-0-	-4979 B	-0-	732 1	10877 2	Y	1350	1344 1		257				
						1485 9										
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014													TOTAL DEPTH	12828	PERF.13321	- 16682
08	14787 X	9452	-0-	-5335 B	-0-	1428 1	6724 2	Y	1182	1181 1		144				
						1300 9										
09	13920 X	9788	-0-	-4132 B	-0-	1458 1	7091 2	Y	1126	985 1		285				
						1239 9										
10	12183 X	9008	-0-	-3175 B	-0-	1511 1	6311 2	Y	1078	1071 1		292				
						1186 9										
11	11130 X	8997	-0-	-2133 B	-0-	1470 1	6451 2	Y	978	1022 1		248				
						1076 9										
12	10850 X	8747	-0-	-2103 B	-0-	1543 1	6156 2	Y	953	1018 1		183				
						1048 9										
01	10106 X	7883	-0-	-2223 B	-0-	1538 1	5287 2	Y	962	969 1		176				
						1058 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481			
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		12896 X	9402	-0-	-3494 B	-0-	1350	1	6365	2	Y	1534	1538	1	177
							1687	9							
09		12480 X	9398	-0-	-3082 B	-0-	1320	1	6431	2	Y	1497	1307	1	367
							1647	9							
10		10664 X	8338	-0-	-2326 B	-0-	1305	1	5449	2	Y	1440	1430	1	377
							1584	9							
11		9930 X	8163	-0-	-1767 B	-0-	1248	1	5482	2	Y	1303	1362	1	318
							1433	9							
12		9889 X	7679	-0-	-2210 B	-0-	1254	1	5009	2	Y	1287	1370	1	235
							1416	9							
01		9703 X	6633	-0-	-3070 B	-0-	1181	1	4058	2	Y	1267	1280	1	222
							1394	9							

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862			

08		5890 X	4633	-0-	-1257 B	-0-	787	1	3560	2	Y	260	255	1	29
							286	9							
09		5700 X	3846	-0-	-1854 B	-0-	652	1	2962	2	Y	211	189	1	51
							232	9							
10		5890 X	4154	-0-	-1736 B	-0-	749	1	3066	2	Y	308	284	1	75
							339	9							
11		5070 X	4091	-0-	-979 B	-0-	732	1	3166	2	Y	175	204	1	46
							193	9							
12		5239 X	3790	-0-	-1449 B	-0-	721	1	2837	2	Y	211	220	1	37
							232	9							
01		4619 X	3874	-0-	-745 B	-0-	830	1	2827	2	Y	197	200	1	34
							217	9							

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750			

08		19933 X	12796	-0-	-7137 B	-0-	148	1	9899	2	Y	2499	2428	1	750
							2749	9							
09		19290 X	11195	-0-	-8095 B	-0-	144	1	8579	2	Y	2247	2308	1	689
							2472	9							
10		16895 X	10219	-0-	-6676 B	-0-	144	1	7680	2	Y	2177	1985	1	881
							2395	9							
11		14610 X	9325	-0-	-5285 B	-0-	144	1	6859	2	Y	2111	2117	1	875
							2322	9							
12		14012 X	8747	-0-	-5265 B	-0-	144	1	6430	2	Y	1975	1948	1	902
							2173	9							
01		12803 X	8129	-0-	-4674 B	-0-	147	1	5841	2	Y	1946	2257	1	591
							2141	9							

GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339			

08		21421 X	15084	-0-	-6337 B	-0-	248	1	11512	2	Y	3022	3052	1	379
							3324	9							
09		20730 X	12582	-0-	-8148 B	-0-	219	1	9940	2	Y	2203	2072	1	510
							2423	9							
10		21421 X	13330	-0-	-8091 B	-0-	270	1	10098	2	Y	2693	2535	1	668
							2962	9							
11		18330 X	10776	-0-	-7554 B	-0-	232	1	7841	2	Y	2457	2267	1	858
							2703	9							
12		17050 X	10921	-0-	-6129 B	-0-	236	1	8331	2	Y	2140	2312	1	686
							2354	9							
01		15097 X	9859	-0-	-5238 B	-0-	222	1	7645	2	Y	1811	2067	1	430
							1992	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE				
08	17949	X	13559	-0-	-4390	B	-0-	255	1	10663	2	N	2401	2421	1	403
								2641	9							
09	17370	X	12348	-0-	-5022	B	-0-	258	1	9342	2	N	2498	2565	1	336
								2748	9							
10	17949	X	11951	-0-	-5998	B	-0-	253	1	9143	2	N	2323	2417	1	242
								2555	9							
11	17370	X	10669	-0-	-6701	B	-0-	220	1	8505	2	N	1767	1614	1	395
								1944	9							
12	16895	X	10391	-0-	-6504	B	-0-	236	1	8265	2	N	1718	1773	1	340
								1890	9							
01	13547	X	9312	-0-	-4235	B	-0-	223	1	7298	2	N	1628	1590	1	378
								1791	9							

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255																
08	34410	X	21340	-0-	-13070	B	-0-	337	1	16666	2	Y	3943	3807	1	719
								4337	9							
09	31620	X	17609	-0-	-14011	B	-0-	282	1	14009	2	Y	3016	3224	1	511
								3318	9							
10	30876	X	17573	-0-	-13303	B	-0-	291	1	14325	2	Y	2688	2596	1	603
								2957	9							
11	27570	X	17442	-0-	-10128	B	-0-	293	1	14224	2	Y	2659	2581	1	681
								2925	9							
12	25730	X	15296	-0-	-10434	B	-0-	285	1	12404	2	Y	2370	2513	1	538
								2607	9							
01	16461	X	14208	-0-	-2253	B	-0-	302	1	11045	2	Y	2601	2334	1	805
								2861	9							

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774																
08	34255	X	23468	-0-	-10787	B	-0-	382	1	19230	2	N	3505	3313	1	442
								3856	9							
09	29400	X	20241	-0-	-9159	B	-0-	353	1	16560	2	N	3025	3064	1	403
								3328	9							
10	29419	X	19860	-0-	-9559	B	-0-	379	1	15887	2	N	3267	3169	1	501
								3594	9							
11	28170	X	17397	-0-	-10773	B	-0-	385	1	13491	2	N	3201	3182	1	520
								3521	9							
12	26412	X	15738	-0-	-10674	B	-0-	388	1	12046	2	N	3004	3021	1	503
								3304	9							
01	23467	X	14404	-0-	-9063	B	-0-	397	1	10690	2	N	3015	3013	1	505
								3317	9							

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081																
08	24180	X	12412	-0-	-11768	B	-0-	296	1	9668	2	N	2225	2206	1	260
								2448	9							
09	21420	X	11258	-0-	-10162	B	-0-	290	1	8692	2	N	2069	2036	1	293
								2276	9							
10	18910	X	10624	-0-	-8286	B	-0-	297	1	8262	2	N	1877	1922	1	248
								2065	9							
11	15870	X	9590	-0-	-6280	B	-0-	286	1	7280	2	N	1840	1677	1	411
								2024	9							
12	14229	X	9093	-0-	-5136	B	-0-	297	1	6859	2	N	1761	1895	1	277
								1937	9							
01	12400	X	8228	-0-	-4172	B	-0-	297	1	6092	2	N	1672	1623	1	326
								1839	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 276293	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12638	PERF.12782	- 16067	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11222 X	7895	-0-	-3327 B	-0-	806 1 1667 9	5422 2	N	1515 1546 1	455
09	10860 X	6992	-0-	-3868 B	-0-	759 1 1537 9	4696 2	N	1397 1430 1	422
10	9951 X	6880	-0-	-3071 B	-0-	805 1 1487 9	4588 2	N	1352 1233 1	541
11	8910 X	6396	-0-	-2514 B	-0-	775 1 1394 9	4227 2	N	1267 1256 1	552
12	8587 X	6298	-0-	-2289 B	-0-	758 1 1373 9	4167 2	N	1248 1238 1	562
01	7905 X	5736	-0-	-2169 B	-0-	757 1 1309 9	3670 2	N	1190 1247 1	505

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276301	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 12661	PERF.12754	- 17139	
08	9734 X	8214	-0-	-1520 B	-0-	100 1 1932 9	6182 2	Y	1756 1751 1	539
09	9420 X	7496	-0-	-1924 B	-0-	96 1 1660 9	5740 2	Y	1509 1579 1	469
10	9734 X	7273	-0-	-2461 B	-0-	99 1 1615 9	5559 2	Y	1468 1343 1	594
11	9240 X	6176	-0-	-3064 B	-0-	88 1 1309 9	4779 2	Y	1190 1264 1	520
12	9548 X	5807	-0-	-3741 B	-0-	95 1 1421 9	4291 2	Y	1292 1239 1	573
01	8215 X	5415	-0-	-2800 B	-0-	94 1 1321 9	4000 2	Y	1201 1405 1	369

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276302	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 13036	PERF.12944	- 18641	
08	59985 X	29337	-0-	-30648 B	-0-	404 1 4859 9	24074 2	Y	4417 4339 1	541
09	52470 X	25044	-0-	-27426 B	-0-	399 1 4165 9	20480 2	Y	3786 3472 1	855
10	44578 X	23822	-0-	-20756 B	-0-	386 1 3738 9	19698 2	Y	3398 3362 1	891
11	37530 X	23617	-0-	-13913 B	-0-	380 1 3689 9	19548 2	Y	3354 3073 1	1172
12	34379 X	22124	-0-	-12255 B	-0-	392 1 3419 9	18313 2	Y	3108 3296 1	984
01	28086 X	18499	-0-	-9587 B	-0-	358 1 2885 9	15256 2	Y	2623 2978 1	629

LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 276303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 12711	PERF.13150	- 17092	
08	13950 X	8263	-0-	-5687 B	-0-	259 1 2052 9	5952 2	N	1865 2004 1	80
09	13500 X	7902	-0-	-5598 B	-0-	252 1 1728 9	5922 2	N	1571 1402 1	249
10	11346 X	7760	-0-	-3586 B	-0-	262 1 1638 9	5860 2	N	1489 1411 1	327
11	9960 X	6746	-0-	-3214 B	-0-	250 1 1520 9	4976 2	N	1382 1409 1	300
12	9269 X	6559	-0-	-2710 B	-0-	260 1 1476 9	4823 2	N	1342 1225 1	417
01	8277 X	5957	-0-	-2320 B	-0-	258 1 1387 9	4312 2	N	1261 1268 1	410

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143								
RATHKAMP UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	276304	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13014	PERF.13343 -	17252
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		35867 X	17510	-0-	-18357 B	-0-	230	1	15080	2	Y	2000	166
							2200	9					
09		30990 X	15705	-0-	-15285 B	-0-	226	1	13454	2	Y	1841	212
							2025	9					
10		25451 X	14214	-0-	-11237 B	-0-	227	1	11927	2	Y	1873	384
							2060	9					
11		21030 X	12103	-0-	-8927 B	-0-	223	1	9910	2	Y	1791	448
							1970	9					
12		18724 X	11246	-0-	-7478 B	-0-	227	1	9102	2	Y	1743	355
							1917	9					
01		16833 X	9614	-0-	-7219 B	-0-	224	1	7509	2	Y	1710	310
							1881	9					

BOENING UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276331	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12947 -	16625
08		51305 X	30704	-0-	-20601 B	-0-	440	1	25784	2	Y	4073	336
							4480	9					
09		46590 X	26859	-0-	-19731 B	-0-	417	1	22507	2	Y	3577	413
							3935	9					
10		42563 X	25443	-0-	-17120 B	-0-	425	1	21006	2	Y	3647	747
							4012	9					
11		39270 X	23976	-0-	-15294 B	-0-	420	1	19955	2	Y	3274	830
							3601	9					
12		35867 X	20715	-0-	-15152 B	-0-	391	1	17155	2	Y	2881	604
							3169	9					
01		26350 X	18606	-0-	-7744 B	-0-	395	1	15070	2	Y	2855	524
							3141	9					

COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276648	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13572 -	18663
08		35946 X	35946	-0-	-0- B	-0-	899	1	30402	2	N	4223	234
							4645	9					
09		68910 X	29838	-0-	-39072 B	-0-	870	1	24987	2	N	3619	492
							3981	9					
10		55707 X	26711	-0-	-28996 B	-0-	899	1	21939	2	N	3521	645
							3873	9					
11		45600 X	25410	-0-	-20190 B	-0-	870	1	21002	2	N	3216	891
							3538	9					
12		40052 X	23724	-0-	-16328 B	-0-	899	1	19459	2	N	3060	791
							3366	9					
01		35960 X	22452	-0-	-13508 B	-0-	899	1	18546	2	N	2734	352
							3007	9					

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
08		11966 X	11456	-0-	-510 B	-0-	10783	2	673	9	N	612	48
							9506	2	591	9	N	537	48
09		11580 X	10097	-0-	-1483 B	-0-	5592	2	267	9	N	243	48
							9844	2	943	9	N	857	48
10		11842 X	5859	-0-	-5983 B	-0-	10998	2	849	9	N	772	48
11		11460 X	10787	-0-	-673 B	-0-							48
													48
12		11847 X	11847	-0-	-0- B	-0-							48
													48
01		11470 X	NO RPT	-0-	-11470 B	-0-					N	NO RPT	48

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		9579 X	7088	-0-	-2491 B	-0-	6732 2	356 9			N	324	324 0		29
09		31266 X	31266	-0-	-0- B	-0-	1893 2	29164 3			N	190	190 0		29
							209 9								
10		54657 X	54657	-0-	-0- B	-0-	21518 2	31196 3			N	1766	190 0	1126 1	479
							1943 9								
11		58369 X	58369	-0-	-0- B	-0-	5510 2	52047 3			N	738	749 1		468
							812 9								
12		65387 X	65387	-0-	-0- B	-0-	6506 2	57629 3			N	1138	1174 1		403
							1252 9								
01		9579 X	NO RPT	-0-	-9579 B	-0-					N	NO RPT			403
DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153															
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-			-0-
DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD															
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934															
PEREIRA 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) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
BLUEBONNET OIL & GAS 076838															
SANGER HEIRS 392 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-

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

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		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15										

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

DINERO, W. (WILCOX 13600)										24888 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CBN OPERATING CORP.										140558						
MCNEILL										WELL #: 1		RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNEILL										WELL #: 4		RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364	
08		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2		N	-0-				-0-
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3815	2		N	-0-				-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				-0-
11		3060 X	51	-0-	-3009	-0-		51	2		N	-0-				-0-
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)										24888 845		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
MCNEILL D										WELL #: 1		RRCID -> 211789	COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257	
08		899 X	899	-0-	-0- B	-0-		783	2	116	9	N	105	166	1	64
09		810 X	235	-0-	-575 B	-0-		206	2	29	9	N	26	2	1	88
10		1178 X	264	-0-	-914 B	-0-		208	2	56	9	N	51			139
11		1140 X	642	-0-	-498 B	-0-		510	2	132	9	N	120	162	1	97
12		1178 X	656	-0-	-522 B	-0-		568	2	88	9	N	80	159	1	18
01		899 X	544	-0-	-355 B	-0-		419	2	125	9	N	114	4	1	128

MCNEILL										WELL #: G 2		RRCID -> 258804	COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274	
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-

KOVAR OPERATING, LLC										448984						
DOBIE HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 117865	COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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	
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-

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DOBIE		WELL #:		3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4360 - 4370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-					N	-0-			75
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	-0-					N	-0-			75
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			75

LFW		WELL #:		3	RRCID ->	257631	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4242 - 4244			
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	-0-					N	-0-			73
09	240 N	-0-	-0-	-232 B	-0-	-0-	5 2	3 9			N	3			76
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			76

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			
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-

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			
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	-0-	37 1	261 3			N	-0-			10
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	244 3			N	-0-			10
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	251 3			N	-0-			10
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	279 3			N	-0-			10
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	57 1	199 3			N	-0-			10
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	-0-	67 1	213 3			N	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE						
DOUBLECHEK OPERATING				224997											
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	132178	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3152 - 3158			
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-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217											
DIRKS-MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	131462	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	3689	PERF.	3130 - 3136			
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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

DIRKS (HOCKLEY 3300)		//CONT.//		24950 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460										
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3324 - 3330		
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	895 N	895	-0-	-0-	-0-	113	1	782	3	N	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	3	N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	3	N	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	210	1	837	3	N	-0-			-0-
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	171	1	596	3	N	-0-			-0-
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	203	1	638	3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	1770 - 1775		
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	72	1	257	2	N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	N	-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLAN (HOSTETTER)				25177 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
DOLAN		WELL #:		1A	RRCID ->	102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10711 - 10783		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PRASEK 139		WELL #:		2	RRCID ->	198955	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10712 - 10750		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DOLAN (LULING SAND)		//CONT.//		25177 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552									
PRASEK-DOLAN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200496	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	9683 - 9691	
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	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-

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	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	190	1	2688	2	N	-0-		193
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	191	1	2746	2	N	3	170 1	26
						3	9						
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	140	1	2696	2	N	46		72
						51	9						
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	237	1	2583	2	N	57		129
						63	9						
12	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	266	1	2384	2	N	36		165
						40	9						
*01	3038 X	2571	-0-	-467	-0-	286	1	2263	2	N	20		185
						22	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DREYER (2900)				26106 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
XTO ENERGY INC.				945936									
MOSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	139459	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2850 - 2851	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-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-

DRY HOLLOW (11024)				26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
EICHHORN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	10516 - 10529	
08	1116 N	949	-0-	-167 B	-0-	934	2	15	9	N	14	167 1	30
09	1080 N	970	-0-	-110 B	-0-	944	2	26	9	N	24		54
10	1116 N	1002	-0-	-114 B	-0-	977	2	25	9	N	23		77
11	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	837	2	13	9	N	12		89
12	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	916	2	32	9	N	29		118
01	992 N	812	-0-	-180 B	-0-	783	2	29	9	N	26		144

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA CANTERA OPERATING, LLC 129692 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238												
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	76 1	7 2	N	2	2 8		-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1426 3	2 9	N	-0-			-0-
10	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	63 1	374 2	N	8	8 8		-0-
11	1470 N	1377	-0-	-93 B	-0-	815 3	9 9	N	62	62 8		-0-
*12	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	60 1	6 2	N	-0-			-0-
*01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-	765 3	68 9	N	380	190 1		190

M O		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
DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858												
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	1304 1	2064 2	N	-0-			-0-
09	1410 X	840	-0-	-570	-0-	840 1		N	-0-			-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1513 1	3740 2	N	-0-			-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	408 1	3837 2	N	-0-			-0-
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	413 1	5333 2	N	-0-			-0-
*01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	401 1	4938 2	N	-0-			-0-

M O		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
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748												
08	2480 X	1264	-0-	-1216	-0-	879 1	385 2	N	-0-			-0-
09	3540 X	1538	-0-	-2002	-0-	531 1	1007 2	N	-0-			-0-
10	3658 X	1890	-0-	-1768	-0-	1028 1	862 2	N	-0-			-0-
11	3540 X	264	-0-	-3276	-0-	264 1		N	-0-			-0-
12	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	236 1	1484 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	241	-0-	-1650	-0-	241 1		N	-0-			-0-

M O		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
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
129692											
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
M	O	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	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	85 1	8 2	N	-0-	-0-
							1608 3				
09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	81 1	482 2	N	-0-	-0-
							1050 3				
10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	76 1	627 2	N	-0-	-0-
							958 3				
11	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	66 1	7 2	N	-0-	-0-
							1525 3				
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	56 1	14 2	N	-0-	-0-
							1581 3				
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54 1	11 2	N	-0-	-0-
							1848 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-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-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-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825	

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226	
ROCHELLE		WELL #: 3									

08	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	227 1	2077 2	N	-0-	-0-
09	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	120 1	1433 2	N	-0-	-0-
10	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	183 1	1293 2	N	-0-	-0-
11	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	56 1	2199 2	N	-0-	-0-
12	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	47 1	2116 2	N	-0-	-0-
*01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	57 1	2276 2	N	-0-	-0-

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

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-

DAGG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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											
HILDA DAGG GU2		WELL #: 1		RRCID -> 106174		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 15775		PERF.11558 - 11679			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95	160	1	87
09	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-				N	106	36	1	157
10	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	90	159	1	88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77			165
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	185	1	63
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			93
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			97

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557															
08	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	-0-	116	1	10	2	N	-0-			-0-
							2180	3							
09	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	-0-	110	1	659	2	N	-0-			-0-
							1435	3							
10	2635 X	1868	-0-	-767	-0-	-0-	85	1	705	2	N	-0-			-0-
							1078	3							
11	2520 X	1791	-0-	-729	-0-	-0-	74	1	8	2	N	-0-			-0-
							1709	3							
12	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-			-0-
							2005	3							
01	2294 X	1459	-0-	-835	-0-	-0-	41	1	9	2	N	-0-			-0-
							1409	3							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642															
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	2480	2	Y	172			307
							189	9							
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2684	2	Y	-0-			307
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2748	2	Y	1			308
							1	9							
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3021	2	1	9	Y	1			309
12	3131 X	2701	-0-	-430	-0-	-0-	2526	2	175	9	Y	159	186	1	282
01	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-			282

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239															
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	475	-0-	-610	-0-	-0-	59	1	416	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	670	-0-	-380	-0-	-0-	17	1	653	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	210	-0-	-875	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-			-0-
*01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	812	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	98	1	587	2	Y	-0-					13
						1278	3									
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					13
						406	3									
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					13
						581	3									
12	1612 N	476	-0-	-1136	-0-	16	1	4	2	Y	-0-					13
						456	3									
01	713 N	466	-0-	-247	-0-	13	1	3	2	Y	-0-					13
						450	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12230 - 12779

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278669 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13067 - 13102

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	3800 X	-0-	-0-	-3800	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2015 - W/O TO 02-278669

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC			129692						
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 6	RRCID -> 173945	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14092	- 14694	
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-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 9	RRCID -> 175890	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14748	- 14968	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014									

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-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 181571	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13621	- 15135	
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	64 1	6 2	N	-0-
						1207 3			
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	62 1	372 2	N	-0-
						810 3			
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	58 1	479 2	N	-0-
						732 3			
11	1230 X	934	-0-	-296	-0-	39 1	4 2	N	-0-
						891 3			
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-
01	1271 X	442	-0-	-829	-0-	12 1	3 2	N	-0-
						427 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-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 15	RRCID -> 191749	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 17166	PERF.14070	- 15862	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530															
08	248 X	-0-	-0-	-248	-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	389 X	389	-0-	-0-	-0-		16 1	2 2		N	-0-				-0-
							371 3								
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-		12 1	3 2		N	-0-				-0-
							326 3								
*01	338 X	338	-0-	-0-	-0-		10 1	2 2		N	-0-				-0-
							326 3								

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660															
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418															
08	6262 X	5848	-0-	-414	-0-		290 1	26 2		N	60	172 1	2 8		33
							5466 3	66 9							
09	6030 X	5724	-0-	-306	-0-		283 1	1690 2		N	65				98
							3679 3	72 9							
10	5983 X	5447	-0-	-536	-0-		245 1	2031 2		N	60	105 1			53
							3105 3	66 9							
11	5670 X	4658	-0-	-1012	-0-		190 1	20 2		N	64				117
							4378 3	70 9							
12	5921 X	5813	-0-	-108	-0-		195 1	50 2		N	80	167 1			30
							5480 3	88 9							
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	30 1			-0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120															
08	16585 X	12644	-0-	-3941	-0-		630 1	56 2		Y	76	89 1	2 8		74
							11874 3	84 9							
09	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-		820 1	4904 2		Y	63	93 1			44
							10678 3	69 9							
10	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-		756 1	6274 2		Y	65	41 1			68
							9590 3	72 9							
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-		618 1	65 2		Y	72	92 1			48
							14258 3	79 9							
12	17019 X	16290	-0-	-729	-0-		552 1	141 2		Y	72	92 1			28
							15518 3	79 9							
01	17019 X	15836	-0-	-1183	-0-		443 1	93 2		Y	77				105
							15215 3	85 9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		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		2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	141	1	12	2	N	28	99	1	16	8	25
09		2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2653	3	31	9	N	20					45
10		2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	126	1	754	2	N	20					65
11		2760	X	1909	-0-	-851	-0-	1641	3	22	9	N	15					80
12		2852	X	1711	-0-	-1141	-0-	106	1	881	2	N	17	64	1			33
*01		2852	X	1332	-0-	-1520	-0-	1347	3	22	9	N	17					50
								78	1	8	2	N						
								1806	3	17	9							
								58	1	15	2	N						
								1619	3	19	9							
								37	1	8	2	N						
								1268	3	19	9							

HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	1.0537	-	11108			

08		72726	X	61607	-0-	-11119	-0-	3064	1	271	2	N	458	350	1			177
09		70380	X	55584	-0-	-14796	-0-	57768	3	504	9	N	416	503	1			90
10		72726	X	54666	-0-	-18060	-0-	2756	1	16482	2	N	442	365	1			167
11		69210	X	49042	-0-	-20168	-0-	35888	3	458	9	N	417	514	1			70
12		65286	X	48389	-0-	-16897	-0-	2465	1	20452	2	N	460	376	1			154
*01		61597	X	46245	-0-	-15352	-0-	31263	3	486	9	N	448	543	1			59
								2010	1	213	2	N						
								46360	3	459	9							
								1631	1	417	2	N						
								45835	3	506	9							
								1287	1	271	2	N						
								44194	3	493	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214	611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954														
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	1.4100	-	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		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MIDDLE)				26214	650	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC				129692														
FRANK GU				WELL #:	1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	1.0522	-	10742			

08		11191		6317	-0-	-4874	-0-	313	1	28	2	Y	74	89	1			74
09		10440	#	5482	-0-	-4958	-0-	5895	3	81	9		63	93	1			44
10		9424	#	5418	-0-	-4006	-0-	271	1	1618	2	Y	65	41	1			68
11		7770	#	4390	-0-	-3380	-0-	3524	3	69	9		71	91	1			48
12		7316		4464	-0-	-2852	B	243	1	2018	2	Y	72	92	1			28
*01		6324		4205	-0-	-2119	B	3085	3	72	9		77					105
								178	1	19	2	Y						
								4115	3	78	9							
								149	1	38	2	Y						
								4198	3	79	9							
								116	1	24	2	Y						
								3980	3	85	9							

OIL AND GAS DIVISION

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	69626	21657	-0-	-47969	-0-	1081	1	95	2	N	95	160	1			87
						20376	3	105	9							
09	20929 R	20929	-0-	-0-	-0-	1041	1	6222	2	N	106	36	1			157
						13549	3	117	9							
10	18065 R	18065	-0-	-0-	-0-	817	1	6782	2	N	90	159	1			88
						10367	3	99	9							
11	38100 #	12847	-0-	-25253	-0-	528	1	56	2	N	77					165
						12178	3	85	9							
12	21638 N	12666	-0-	-8972 B	-0-	428	1	110	2	N	83	185	1			63
						12037	3	91	9							
*01	18073 N	12187	-0-	-5886 B	-0-	340	1	72	2	N	82					145
						11685	3	90	9							

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

10	23748	-0-	-0-	-23748	-0-					N	187					187
11	59370	33513	-0-	-25857	-0-	1375	1	145	2	N	265	345	1			107
						31701	3	292	9							
12	40106	26604	-0-	-13502 B	-13502	897	1	229	2	N	245	184	1			168
						25208	3	270	9							
*01	34668	21884	-0-	-12784 B	-26286	609	1	128	2	N	204	187	1			185
						20923	3	224	9							

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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-

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

08	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	166	1	15	2	Y	-0-					4
						3126	3									
09	4740 X	3094	-0-	-1646	-0-	155	1	925	2	Y	-0-					4
						2014	3									
10	4526 X	3023	-0-	-1503	-0-	138	1	1141	2	Y	-0-					4
						1744	3									
11	3930 X	2524	-0-	-1406	-0-	104	1	11	2	Y	-0-					4
						2409	3									
12	3627 X	622	-0-	-3005	-0-	21	1	5	2	Y	-0-					4
						596	3									
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					4

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

VESELY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	1178 X	1130	-0-	-48	-0-	08/08/2003	16482	14140	-	15484
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-					
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-					
11	1080 X	24	-0-	-1056	-0-					
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					

VESELY GU 1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11/06/2000	15550	13964	-	14048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					

ROCHELLE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	05/22/2003	14955	13990	-	14063
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-					
10	372 N	217	-0-	-155	-0-					
11	330 N	267	-0-	-63	-0-					
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-					
01	217 N	214	-0-	-3	-0-					

ROCHELLE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	3968 X	3039	-0-	-929	-0-	08/10/2003	14500	14194	-	14248
09	3840 X	2640	-0-	-1200	-0-					
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-					
11	3840 X	2364	-0-	-1476	-0-					
12	3968 X	1756	-0-	-2212	-0-					
*01	3968 X	896	-0-	-3072	-0-					

3 8

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)			26214 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
ROCHELLE			WELL #: 5		RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14091 - 14131			
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		348 N	348	-0-	-0-	-0-	34 1	314 2	N	-0-				-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-				-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	32 1	226 2	N	-0-				-0-
11		330 N	144	-0-	-186	-0-	4 1	140 2	N	-0-				-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	5 1	210 2	N	-0-				-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	5 1	206 2	N	-0-				-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)			26216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
LAMPLEY, O. A. GU			WELL #: 4		RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717		PERF.11012 - 11038			
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		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	60 1	5 2	N	3	3 8			80
09		1260 #	737	-0-	-523	-0-	1140 3	3 9	N	-0-				80
10		1302 #	372	-0-	-930	-0-	37 1	220 2	N	-0-				80
11		1260 #	1189	-0-	-71	-0-	480 3	17 1	N	1	1 8			80
12		1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	214 3	1 9	N	1	1 8			80
*01		1209 #	152	-0-	-1057	-0-	49 1	5 2	N	1	1 8			80
							1134 3	1 9	N	13				93
							51 1	13 2	N	14				93
							1419 3	14 9	N	4				97
							4 1	1 2	N	4				97
							143 3	4 9	N					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
GARRETT			WELL #: 1-U		RRCID -> 147786		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 11853		PERF.11014 - 11030			
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		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 (FRIO 6200)			26325 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
BAUMGARTNER -A-			WELL #: 3		RRCID -> 275006		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6186 - 6192			
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		7409	3918	-0-	-3491	-0-	1116 1	1503 2	N	1181	1038 1			442
09		7170	3691	-0-	-3479	-0-	1299 9	1109 2	N	1365	1425 1			382
10		7409	4070	-0-	-3339	-0-	1080 1	1335 2	N	1472	1434 1			420
11		7110 #	3034	-0-	-4076	-0-	1502 9	621 2	N	1212	1090 1			542
12		5766 #	2721	-0-	-3045	-0-	1116 1	279 2	N	1205	1416 1			331
01		4061 #	2118	-0-	-1943	-0-	1333 9	89 2	N	830	685 1			476
							1116 1							
							913 9							

OIL AND GAS DIVISION

DUDLEY CAMPBELL (1800)		26325 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
BAUMGARTNER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	260563	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	1836 - 1854			
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-

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857												
DUNN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	151556	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3300 - 3400			
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-

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-	-0-			N	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1

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	04/04/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13650 - 18375			
08	31434 X	27954	-0-	-3480	-0-	27950	3	4	9	N	4	4	8	-0-
09	30420 X	23443	-0-	-6977	-0-	23443	3			N	-0-			-0-
10	31434 X	20491	-0-	-10943	-0-	20491	3			N	-0-			-0-
11	30000 X	18730	-0-	-11270	-0-	18730	3			N	-0-			-0-
12	31000 X	22945	-0-	-8055	-0-	22945	3			N	-0-			-0-
01	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY HOUSE UNIT B		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
		068596												
		WELL #:	4H	RRCID ->	277330	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12268 - 17585			
08	102734 X	21904	-0-	-80830	-0-	493	1	14543	3	N	5689	27	0	409
						610	4	6258	9					
09	42630 X	17475	-0-	-25155	-0-	600	1	12219	3	N	3770	37	0	703
						509	4	4147	9					
*10	43927 X	15600	-0-	-28327	-0-	418	1	10199	3	N	2936	38	0	394
						1753	4	3230	9					
*11	42510 X	14564	-0-	-27946	-0-	476	1	8837	3	N	3235	35	0	269
						1692	4	3559	9					
*12	27404 X	13688	-0-	-13716	-0-	321	1	7602	3	N	2922	33	0	411
						2551	4	3214	9					
01	21917 X	14591	-0-	-7326	-0-	581	1	9330	3	N	2751	33	0	587
						1654	4	3026	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
08	12245 X	9935	-0-	-2310	-0-	130	1	9199	2	N	551	492	1	270
						606	9							
09	11850 X	9505	-0-	-2345	-0-	141	1	8980	2	N	349	486	1	133
						384	9							
10	11594 X	9006	-0-	-2588	-0-	185	1	8081	2	N	673	670	1	130
						740	9					6	8	
11	10800 X	9074	-0-	-1726	-0-	125	1	8389	2	N	509	490	1	149
						560	9							
12	10602 X	9282	-0-	-1320	-0-	82	1	8624	2	N	524	480	1	193
						576	9							
*01	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	238	1	9834	2	N	568	531	1	230
						625	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
08	49941 X	38171	-0-	-11770	-0-	230	1	36069	2	N	1702	1632	1	170
						1872	9							
09	48330 X	34474	-0-	-13856	-0-	227	1	32896	2	N	1228	1308	1	80
						1351	9							
10	45787 X	35106	-0-	-10681	-0-	297	1	32991	2	N	1653	1474	1	247
						1818	9							
11	41700 X	31512	-0-	-10188	-0-	337	1	29554	2	N	1474	1508	1	203
						1621	9							
12	40207 X	31487	-0-	-8720	-0-	134	1	29717	2	N	1487	1297	1	384
						1636	9							
01	38161 X	32071	-0-	-6090	-0-	482	1	29970	2	N	1472	1682	1	174
						1619	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
08	39525 X	29265	-0-	-10260	-0-	178	1	27838	2	N	1135	1076	1	233
						1249	9							
09	38250 X	25590	-0-	-12660	-0-	168	1	24452	2	N	882	951	1	160
						970	9							
10	36580 X	25479	-0-	-11101	-0-	216	1	24069	2	N	1085	1070	1	163
						1194	9							
11	32460 X	21685	-0-	-10775	-0-	233	1	20483	2	N	881	887	1	154
						969	9							
12	31744 X	25200	-0-	-6544	-0-	108	1	23880	2	N	1102	949	1	298
						1212	9							
01	29264 X	26473	-0-	-2791	-0-	400	1	24900	2	N	1066	1278	1	86
						1173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	224 1	981 2	N	83		307
						91 9					
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	240 1	912 2	N	82	178 1	211
						90 9					
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	248 1	970 2	N	161	178 1	194
						177 9					
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	240 1	982 2	N	177	171 1	200
						195 9					
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	248 1	1021 2	N	125	180 1	145
						138 9					
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	248 1	823 2	N	128		273
						141 9					

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
CONNIFF UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 267301	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 14057	PERF.14000	- 18802		
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	813 N	813	-0-	-0-	-0-	133 1	678 2	N	2		258
						2 9					
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		258
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	158 1	100 7
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-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-

GRAHMANN UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 269150	COMPL. DATE 07/03/2011	TOTAL DEPTH 13494	PERF.13690	- 17552		
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	6231 X	4545	-0-	-1686	-0-	731 1	3727 2	N	79		278
						87 9					
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			N	-0-		278
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-	278 1	-0-
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT		-0-
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		-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		
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
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-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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		
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-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
DREIER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4415 PERF. 3334 - 4098	
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	496 N	285	-0-	-211	-0-	285 2		N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-	-0-
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	51 2		N	-0-	-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 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	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-					-0-			
09	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	2001 2		N	-0-					-0-			
10	2201 X	2198	-0-	-3	-0-	2198 2		N	-0-					-0-			
11	2460 X	764	-0-	-1696	-0-	764 2		N	-0-					-0-			
12	2542 X	2211	-0-	-331	-0-	2211 2		N	-0-					-0-			
*01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 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	1457 X	1081	-0-	-376	-0-	1081 2		N	-0-					-0-			
09	1410 X	495	-0-	-915	-0-	495 2		N	-0-					-0-			
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-					-0-			
11	1050 X	164	-0-	-886	-0-	164 2		N	-0-					-0-			
12	1085 X	152	-0-	-933	-0-	152 2		N	-0-					-0-			
01	1147 X	392	-0-	-755	-0-	392 2		N	-0-					-0-			

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		//CONT.//		27786 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030							
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:	4	RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3425 - 3428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
09		2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
10		2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
11		2700 X	713	-0-	-1987	-0-	713 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
*01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-		-0-

EL TORO (5250)				28203 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
LAKESIDE		WELL #:	1	RRCID ->	194106	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5131 - 5141
08		3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		-0-
09		3930 #	2925	-0-	-1005	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
10		4061 #	2949	-0-	-1112	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
11		3930 #	2834	-0-	-1096	-0-	2834 2	N	-0-		-0-
12		3999 #	3327	-0-	-672	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
01		3999 #	3053	-0-	-946	-0-	3053 2	N	-0-		-0-

EL TORO (5700)				28203 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC				628108							
LITTLETON, J. B.		WELL #:	1 U	RRCID ->	133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	5684 - 5690
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				769285							
CANERDAY		WELL #:	1	RRCID ->	099406	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	5197 - 5201
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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.				620960							
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5647 - 5650
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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. (5830)															
OSYKA PERMIAN, LLC															
VINCIK, ADOLPH															
28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
628108															
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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, SW. (6300)															
OSYKA PERMIAN, LLC															
MCELVEEN, H.O.															
28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
628108															
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

EL TORO, SW. (7000)															
OSYKA PERMIAN, LLC															
VINCIK, ADOLPH															
28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
628108															
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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 BUENO (AY-3)																
FAULCONER, VERNON E., INC.																
HOLZHEAUSER "A"																
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
263701																
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4717	X	4717	-0-	-0-	B	-0-	4398	2	319	9	N	290	374	1	177
09	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	3216	2	513	9	N	466	365	1	278
10	3193	X	1338	-0-	-0-	B	-1855	340	1	742	2	N	233	50	7	461
								256	9							
11	3510	X	-0-	-0-	-0-	B	-3510					N	-0-			461
12	4721	X	4721	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4030	2	N	192	379	1	274
								211	9							
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	B	-0-	600	1	3757	2	N	270			544
								297	9							

TRAYLOR ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4588	X	3978	-0-	-0-	B	-610	3791	2	187	9	N	170	186	1	197
09	4440	X	3764	-0-	-0-	B	-676	3513	2	251	9	N	228	184	1	241
10	4588	X	2872	-0-	-0-	B	-1716	190	1	2445	2	N	215	53	7	403
								237	9							
11	3840	X	-0-	-0-	-0-	B	-3840					N	-0-			403
12	6535	X	6535	-0-	-0-	B	-0-	240	1	6098	2	N	179	183	1	399
								197	9							
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	310	1	4046	2	N	402	383	1	418
								442	9							

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
PETERS COLE				WELL #:	1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579 - 10940	
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		33232 X	1134	-0-	-32098 B	-0-	207 1	927 2	N		-0-			400
09		32160 X	201	-0-	-31959 B	-0-	33 1	168 2	N		-0-			400
10		32736 X	-0-	-0-	-32736 B	-0-			N		-0-			400
11		19290 X	397	-0-	-18893 B	-0-	116 1	264 2	N		15			415
							17 9							
12		1333 X	782	-0-	-551 B	-0-	211 1	556 2	N		14	369 1		60
							15 9							
01		1147 X	965	-0-	-182 B	-0-	186 1	749 2	N		27			87
							30 9							

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352			CAPACITY				CNTY: JACKSON			
OVERPASS				WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784	
08		3968 X	3957	-0-	-11 B	-0-	3453 2	504 9	N		458	154 1		548
09		3840 X	3791	-0-	-49 B	-0-	3351 2	440 9	N		400	706 1		242
10		3968 X	3853	-0-	-115 B	-0-	3365 2	488 9	N		444	357 1		329
11		3840 X	3779	-0-	-61 B	-0-	3310 2	469 9	N		426	369 1		386
12		3968 X	3690	-0-	-278 B	-0-	3218 2	472 9	N		429	543 1		272
01		3968 X	3898	-0-	-70 B	-0-	3405 2	493 9	N		448	543 1		177

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
BABB				WELL #:	3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398	
08		2086	2086	-0-	-0-	-0-	1969 2	117 9	N		106	186 1		146
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1478 2	96 9	N		87			233
10		1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1120 2	105 9	N		95	182 1		146
11		1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1272 2	108 9	N		98			244
12		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1424 2	108 9	N		98	184 1		158
*01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1338 2	124 9	N		113			271

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

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

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-

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
08	0	N		-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	377	N	377	-0-	-0-		377	2	N	-0-		-0-
10	842	N	842	-0-	-0-		842	2	N	-0-		-0-
11	18	N	18	-0-	-0-		18	2	N	-0-		-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-		113	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST				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-	-0-	B	-594	N	NO RPT		-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3974 - 3976
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	5090	-0-	-0-	5090	B	3332	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	7327	-0-	-0-	7327	B	10659	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	2433	-0-	-0-	2433	B	13092	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	13092	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		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
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-

OIL AND GAS DIVISION

ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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.	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	268 2	134 9	Y	122	103 1		120
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	269 2	151 9	Y	137	117 1		140
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	218 2	142 9	Y	129	223 1		46
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	140 2	120 9	Y	109	120 1		35
12	434 N	226	-0-	-208	-0-	88 2	138 9	Y	125	117 1		43
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	72 2	123 9	Y	112	111 1		43

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JMM ENERGY LLC 433110
 LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 180197
 MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

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)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SIRTEX OIL IND.		784955												
HAYNES, EMMA		WELL #: 1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366						
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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)		28919 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
DORNBERG		WELL #: 1ST		RRCID -> 238754		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652						
08	2015 #	1954	-0-	-61	-0-	967	1	987	2	N	-0-			10
09	1950 #	1879	-0-	-71	-0-	960	1	919	2	N	-0-			10
10	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	992	1	1088	2	N	-0-			10
11	1950 #	995	-0-	-955	-0-	995	2			N	-0-			10
12	1953 #	1009	-0-	-944	-0-	999	2	10	9	N	9			19
01	2077 #	1008	-0-	-1069	-0-	972	2	36	9	N	33			52

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295												
HENKE, E.		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)		29247 265		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770						
08	2108 N	2078	-0-	-30 B	-0-	1975	2	103	9	Y	94	95	0	26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1812	2	98	9	Y	89	93	0	22
10	2170 N	1949	-0-	-221 B	-0-	1848	2	101	9	Y	92	92	0	22
11	2010 N	1126	-0-	-884 B	-0-	1026	2	100	9	Y	91	90	0	23
12	1984 N	1461	-0-	-523 B	-0-	1352	2	109	9	Y	99	100	0	22
01	1953 N	1463	-0-	-490 B	-0-	1351	2	112	9	Y	102	101	0	23

OKY INVESTMENTS, INC.		621092				ONE WELL		CNTY: KARNES						
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880						
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-				-0-
*12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	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-

SIBLEY ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 274577			COMPL. DATE 06/07/2014			TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		13 1	114 3		Y	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-		4 1	34 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-		2 1	17 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-		1 1	4 3		Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3			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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ESPERANZA (YEGUA)			29361 426		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.			945936									
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 (3150)			29361 725		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 10		RRCID -> 212772			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334	
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-
09	690 #	-0-	-0-	-690	-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-

ESPERANZA (8800)			29361 861		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
JACOBS ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 265012			COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836	
08	30628 #	27991	-0-	-2637	-0-		27327 2	664 9		N	604 713 1	247
09	29280 #	17534	-0-	-11746	-0-		17110 2	424 9		N	385 378 1	254
10	30256 #	25473	-0-	-4783	-0-		24827 2	646 9		N	587 727 1	114
11	28980 #	25568	-0-	-3412	-0-		24920 2	648 9		N	589 546 1	157
12	29047 #	25954	-0-	-3093	-0-		25303 2	651 9		N	592 542 1	207
01	27993 #	24880	-0-	-3113	-0-		24242 2	638 9		N	580 359 1	428

OIL AND GAS DIVISION

ESPERANZA (10560)			29361 870		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936										
FITZHENRY			WELL #: 1R		RRCID -> 269865			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552		
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		16368 N	9781	-0-	-6587 B	845	981	1	8778	3	N	20	33
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			845		22	9					
09		14310 #	8751	-0-	-5559 B	-4714	926	1	7817	3	N	7	40
							8	9					
10		14787 #	8751	-0-	-6036 B	-10750	939	1	7790	3	N	20	60
							22	9					
11		14310 #	6404	-0-	-7906 B	-18656	917	1	5476	3	N	10	70
							11	9					
12		12183 #	7102	-0-	-5081 B	-23737	693	1	6396	3	N	12	82
							13	9					
01		7646	5743	-0-	-1903 B	-25640	850	1	4887	3	N	5	87
							6	9					

SIBLEY ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 272583			COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546		
08		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	245	1	2194	3	Y	6	109
							7	9					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2250 N	2214	-0-	-36 B	-0-	234	1	1972	3	Y	7	116
							8	9					
10		2294 N	2276	-0-	-18 B	-0-	245	1	2031	3	Y	-0-	116
11		2295 N	1002	-0-	-1293 B	-0-	144	1	858	3	Y	-0-	116
12		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	189	1	1748	3	Y	22	138
							24	9					
*01		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	267	1	1534	3	Y	-0-	138

ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936										
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 175323			COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-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)			29842 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.			003648										
O'DANIEL KLIMITCHEK			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			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-

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	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-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID -> 272686	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 1878	- 1888			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	899 #	-0-	-0-	-899	-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-
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	1085 N	820	-0-	-265	-0-	185 1	635 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	180 1	711 2	N	-0-			-0-
10	930 N	402	-0-	-528	-0-	185 1	217 2	N	-0-			-0-
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	180 1	351 2	N	-0-			-0-
12	930 N	632	-0-	-298	-0-	185 1	447 2	N	-0-			-0-
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	185 1	471 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2100)		//CONT.//		29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499									
FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069 - 2078	
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		1023 N	764	-0-	-259	-0-	185 1	579 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	833	-0-	-187	-0-	180 1	653 2	N	-0-			-0-
10		868 N	504	-0-	-364	-0-	185 1	319 2	N	-0-			-0-
11		750 N	535	-0-	-215	-0-	180 1	355 2	N	-0-			-0-
12		868 N	661	-0-	-207	-0-	185 1	476 2	N	-0-			-0-
*01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	185 1	449 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150)				29938 275	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY				525340									
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	274356	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2140 - 2148	
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 #	-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-

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	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		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-

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	
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		2108 N	1525	-0-	-583	-0-	185 1	1340 2	N	-0-			-0-
09		2070 N	1368	-0-	-702	-0-	180 1	1188 2	N	-0-			-0-
10		2015 N	874	-0-	-1141	-0-	185 1	689 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	756	-0-	-714	-0-	180 1	576 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1009	-0-	-417	-0-	185 1	824 2	N	-0-			-0-
*01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	185 1	884 2	N	-0-			-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		713 N	613	-0-	-100	-0-	185 1	428 2	N	-0-			-0-
09		690 N	621	-0-	-69	-0-	180 1	441 2	N	-0-			-0-
10		713 N	397	-0-	-316	-0-	185 1	212 2	N	-0-			-0-
11		600 N	414	-0-	-186	-0-	180 1	234 2	N	-0-			-0-
12		651 N	482	-0-	-169	-0-	185 1	297 2	N	-0-			-0-
*01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	185 1	266 2	N	-0-			-0-

FAGAN (8050)												
ANDERSON OIL LTD.												
FAGAN M												
29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
022499												
WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	9734	1304	-0-	-8430	-0-	217	1	1053	2	N	31	155
09	9420	1436	-0-	-7984	-0-	34	9	1215	2	N	10	165
10	9734	-0-	-0-	-9734	-0-	11	9			N	-0-	165
11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-	165
12	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	165
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	165

FANNIN (CATAHOULA)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
PHELPS												
30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
180197												
WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* 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-

FANNIN, NORTH (3180)												
IPR ENERGY PARTNERS, LLC												
PREISS, ARLIS												
30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
425820												
WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	713 X	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-	-0-
09	630 X	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-	-0-
10	651 X	438	-0-	-213	-0-	438	2			N	-0-	-0-
11	600 X	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-	-0-
*12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-
01	558 X NO RPT		-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-

FANNIN, NORTH (3600)												
PARSONS & NORMAN												
BILLO, ED.												
30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
642680												
WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* 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-

FANNIN, NORTH (3650)												
MERCY OIL AND GAS, LP												
HAUSMANN												
30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
560765												
WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-
10	589 #	92	-0-	-497	-0-	92	2			N	-0-	-0-
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		3783	3783	-0-	-0-	-0-	246	1	3537	2	N	-0-					-0-
09		3450	2964	-0-	-486	-0-	228	1	2736	2	N	-0-					-0-
10		3565	3330	-0-	-235	-0-	320	1	3010	2	N	-0-					-0-
11		4525	4525	-0-	-0-	-0-	344	1	4181	2	N	-0-					-0-
12		4388	4388	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	N	-0-					-0-
01		3565	2315	-0-	-1250	-0-	191	1	2124	2	N	-0-					-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 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	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	103	1	1355	3	N	36	163
						40	9					
09	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	95	1	1326	3	N	24	171
						26	9					
10	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1502	3	35	9	N	32	180
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	1266	3	53	9	N	48	35
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	3	39	9	N	35	70
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20	9	N	18	88

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 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 #: 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 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
OXY USA INC.				630591								
STANLEY PAWLIK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 163882	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10143	- 10158			
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	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRYSCHE GAS UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9874	- 9928				
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	AMT	CODE		
08	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	162	1	2146	3	N	71	191 1	110
						78	9						
09	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	138	1	1923	3	N	40	23 1	127
						44	9						
10	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2181	3	88	9	N	80	33 7	174
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2103	3	79	9	N	72	194 1	52
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2690	3	66	9	N	60		112
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2120	3	47	9	N	43		155

PAWLIK GU 1				881585		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2				RRCID -> 177635	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11536	- 11560					
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	AMT	CODE		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	1		149
						1	9						
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	33	1	44	3	N	-0-		149
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	11	3	2	9	N	2		151
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	134	3	10	9	N	9		160
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3		163
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	N	6		169

FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
GEORGE WEST ESTATE				WELL #: 6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295	- 10349			
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	AMT	CODE	
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-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #: 3 L	RRCID -> 103176	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10304	- 10370			
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	AMT	CODE	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	8
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-	8
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	8
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	8
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	8
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)			30187 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC			881585											
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-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7	-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		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAWLIK GU1			WELL #: 3		RRCID -> 176660			COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563			
08	2759 X	971	-0-	-1788	-0-	666	1	305	3	N	-0-			74
09	2670 X	1090	-0-	-1580	-0-	464	1	626	3	N	-0-			74
10	2604 X	494	-0-	-2110	-0-	494	3			N	-0-			74
11	930 X	669	-0-	-261	-0-	669	3			N	-0-			74
*12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5025	3	105	9	N	95			169
*01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13	172	1	10

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732											
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	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

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					
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		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-

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		1519 X	496	-0-	-1023	-0-	495	2	1	9	N	1				171
09		1050 X	761	-0-	-289	-0-	677	2	84	9	N	76	199	1		48
10		2170 X	1520	-0-	-650	-0-	1457	2	63	9	N	57				105
11		816 X	816	-0-	-0-	-0-	794	2	22	9	N	20				125
12		837 X	468	-0-	-369	-0-	457	2	11	9	N	10				135
01		1519 X	524	-0-	-995	-0-	524	2			N	-0-				135

PROGENIES OPERATING LLC			681161													
JACOB GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587 - 14607					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOB			WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14462 - 14480					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	930 X	774	-0-	-156	-0-	774	1			N	-0-	-0-
09	900 X	837	-0-	-63	-0-	837	1			N	-0-	-0-
10	930 X	888	-0-	-42	-0-	888	1			N	-0-	-0-
11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	692	1	380	2	N	-0-	-0-
12	868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2			N	-0-	-0-
01	899 X	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-	-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027												
08	3565 X	782	-0-	-2783	-0-	479	1	303	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	731	-0-	-2719	-0-	349	1	382	2	N	-0-	-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1333	1	3326	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2			N	-0-	-0-
12	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-	-0-
01	4650 X	2064	-0-	-2586	-0-	2064	2			N	-0-	-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484												
08	1643 X	974	-0-	-669	-0-	62	1	912	2	N	-0-	-0-
09	1830 X	585	-0-	-1245	-0-	48	1	537	2	N	-0-	-0-
10	2418 X	1675	-0-	-743	-0-	111	1	1564	2	N	-0-	-0-
11	2340 X	514	-0-	-1826	-0-	39	1	475	2	N	-0-	-0-
12	2418 X	310	-0-	-2108	-0-	310	2			N	-0-	-0-
01	1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1324	2			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												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 ONE WELL 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654												
08	651 #	485	-0-	-166	-0-	477	3	8	9	N	7	224
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	661	3	22	9	N	20	244
10	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	N	5	62
11	630 #	595	-0-	-35	-0-	582	3	13	9	N	12	74
12	713 #	512	-0-	-201	-0-	505	3	7	9	N	6	80
01	713 #	393	-0-	-320	-0-	385	3	8	9	N	7	87

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
QUORUM ENERGY COMPANY		685767										
FREEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	244339	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5542	PERF. 5303 - 5305		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		429659										
ACE WALKER NO.1		WELL #:	2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188 - 13289		
08	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	790	1	11139	2	N	-0-	270
09	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	755	1	13165	2	N	-0-	270
10	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	792	1	14271	2	N	-0-	270
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	738	1	12571	2	N	-0-	270
12	14384 X	14175	-0-	-209	-0-	772	1	13403	2	N	-0-	270
*01	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	924	1	18822	2	N	-0-	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	6820 X	6555	-0-	-265	-0-	434	1	6121	2	N	-0-	56
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	421	1	7333	2	N	-0-	56
10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	472	1	8495	2	N	-0-	56
11	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	461	1	7855	2	N	-0-	56
*12	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	429	1	7453	2	N	-0-	56
*01	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	431	1	8765	2	N	-0-	56

LANGHAM		WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194		
08	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	803	1	11312	2	N	-0-	35
09	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	794	1	13834	2	N	-0-	35
10	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	773	1	13925	2	N	-0-	35
11	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	767	1	13075	2	N	-0-	35
*12	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	831	1	14434	2	N	-0-	35
01	15128 X	14977	-0-	-151	-0-	701	1	14276	2	N	-0-	35

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833 - 13167		
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		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	113 1	1586 2	N	-0-				-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	104 1	1812 2	N	-0-				-0-
10		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	105 1	1899 2	N	-0-				-0-
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	105 1	1789 2	N	-0-				-0-
*12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	110 1	1915 2	N	-0-				-0-
*01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	N	-0-				-0-

QUORUM ENERGY COMPANY		685767		2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136 - 13221	
FREEMAN		WELL #:		2									
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-

FORTITUDE (800)		32239 425		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A	
TYLER, EARL W.		875243		3									
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3									
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-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8608 - 8669
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		1								
MENNING		WELL #:		1								
08	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	21334 2	246 9	N	224	185 1		117
09	19650 X	9404	-0-	-10246	-0-	9296 2	108 9	N	98			215
10	20088 X	8220	-0-	-11868	-0-	8140 2	80 9	N	73	189 1		99
11	19980 X	12458	-0-	-7522	-0-	12314 2	144 9	N	131			230
12	20646 X	16333	-0-	-4313	-0-	531 1	15614 2	N	171	189 1		212
						188 9						
01	20646 X	17786	-0-	-2860	-0-	531 1	17051 2	N	185	190 1		207
						204 9						

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7074 - 7094	
OIL WELL BUYERS CORP.		620960		1									
LOVETT ESTATE		WELL #:		1									
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-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

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

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4464 #	4100	-0-	-364	-0-	691	1	3392	3	N	15					64
09	4620	2596	-0-	-2024	-0-	668	1	1905	3	N	21					85
10	4774	3906	-0-	-868	-0-	691	1	3193	3	N	20					105
11	4350 #	3445	-0-	-905	-0-	668	1	2756	3	N	19					124
*12	238737	3307	-0-	-235430	-0-	691	1	2599	3	N	15					139
01	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-		17			N	15					154

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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)													
HEMCO DEVELOPMENT, LLC													
RENPRO													
32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
374997													
WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969													
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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	123 1	264 2		N	23			240
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25 9	252 2		N	23			263
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			263
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			263
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			263
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263

FRANCITAS, SOUTH (9,850)													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													
WEED, J. F.													
32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
846548													
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)													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
KUBECKA													
32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
147699													
WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15													

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													
WEED A													
846548													
WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037													
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4469 2	163 9		N	148			388
09	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7790 2	304 9		N	276			664
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8182 2	540 9		N	491	1058 1		97
11	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8057 2	491 9		N	446	370 1		173
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6366 2	605 9		N	550	362 1		361
*01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	8419 2	969 9		N	881	535 1		707

FRANKE (YEGUA)													
B.P. PRODUCTIONS INC.													
BRUNS													
32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
040797													
WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
BARNHART		WELL #: 1		RRCID -> 172726		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARNHART		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	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-
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984					
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
LONG, FRED E.		507647											
LONG		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731					
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-
FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		//CONT.//		32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
KOVAR OPERATING, LLC				448984				TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4827 - 4842
SMITH, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001			
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	DLQ G-10	414	-0-	414 B	-3418	42 1	332 2	Y	36		222
						40 9					
09	0 N	761	-0-	761 B	-2657	685 1	76 9	Y	69	169 1	122
10	403 N	2972	-0-	2569 B	-88	2882 1	90 9	Y	82	146 1	58
11	2989 N	3077	-0-	88 B	-0-	2985 1	92 9	Y	84		142
*12	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2640 1	96 9	Y	87	177 1	52
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			Y	NO RPT		52

FREEMAN, C. N.		WELL #:		2R	RRCID ->	197344	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4734 - 4745
08	DLQ G-10	191	-0-	191 B	191	15 1	122 2	Y	49	119 1	67
						54 9					
09	781 N	590	-0-	-191 B	-0-	529 1	61 9	Y	55		122
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	624 1	56 9	Y	51	100 1	73
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	200 1	52 9	Y	47	104 1	16
*12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	708 1	52 9	Y	47		63
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT		63

FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748				TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5373 - 5373
RAPP		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015			
08	0 W	3787	-0-	3787	36291	409 1	3303 2	N	68		157
						75 9					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36291			N	39		196
10	7037	-0-	-0-	-7037	29254			N	-0-		196
11	6810	-0-	-0-	-6810	22444			N	-0-		196
12	7037	-0-	-0-	-7037	15407			N	26	177 1	45
*01	7037	-0-	-0-	-7037	8370			N	-0-		45

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
D AND J OPERATING, LLC				196231				TOTAL DEPTH	14622	PERF.	13242 - 13749
REIFFERT-THOMAS G. U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	DELQ PR	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726													
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		814 N	814	-0-	-0-	-0-	1 1	673 3	N	127	178 1		33
							140 9						
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	1 1	651 3	N	234	148 1		119
							257 9						
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	644 3	278 9	N	253	185 1		187
11		780 N	731	-0-	-49	-0-	490 3	241 9	N	219	159 1		247
12		930 N	729	-0-	-201	-0-	450 3	279 9	N	254	151 1		350
01		930 N	844	-0-	-86	-0-	521 3	323 9	N	294	446 1		198

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	181 1		34
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	20 1		31
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	29 1		66
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	96 1		44

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084													
08		1643 X	1622	-0-	-21	-0-	637 1	985 3	N	-0-			157
09		1590 X	1579	-0-	-11	-0-	346 1	1227 3	N	5			162
							6 9						
10		1643 X	1486	-0-	-157	-0-	1484 3	2 9	N	2			164
11		1590 X	1448	-0-	-142	-0-	1448 3		N	-0-			164
12		1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483 3		N	-0-			164
01		1643 X	1435	-0-	-208	-0-	1435 3		N	-0-			164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986													
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 1	448 3	N	-0-	82 1		-0-
09		510 N	296	-0-	-214	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10		558 N	265	-0-	-293	-0-	265 3		N	-0-			-0-
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181													
08		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1046 1	1617 3	N	63			230
							69 9						
09		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1138 1	4039 3	N	-0-	180 1		50
10		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8381 3	50 9	N	45			95
11		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10703 3	59 9	N	54			149
12		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19239 3	158 9	N	144	180 1		113
*01		19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19102 3	161 9	N	146			259

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922													
08		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	3086 1	4767 3	N	23			64
							25 9						
09		10380 X	9546	-0-	-834	-0-	2089 1	7409 3	N	44			108
							48 9						
10		10695 X	6260	-0-	-4435	-0-	6236 3	24 9	N	22			130
11		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9916 3	54 9	N	49			179
12		9858 X	6776	-0-	-3082	-0-	6744 3	32 9	N	29			208
01		9858 X	6419	-0-	-3439	-0-	6397 3	22 9	N	20			228

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882															
M	O	ALLOW 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-			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

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448															
08		39334 X	39334	-0-	-0-	-0-	76	1	39103	3	N	141	178	1	77
							155	9							
09		39240 X	38428	-0-	-812	-0-	50	1	38200	3	N	162			239
							178	9							
10		40548 X	35904	-0-	-4644	-0-	35719	3	185	9	N	168	180	1	227
11		39240 X	35011	-0-	-4229	-0-	34776	3	235	9	N	214	180	1	261
12		40548 X	36943	-0-	-3605	-0-	36689	3	254	9	N	231	178	1	314
01		39711 X	36490	-0-	-3221	-0-	36377	3	113	9	N	103	186	1	231

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170															
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	3	N	-0-			69
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986															
08		3193 X	93	-0-	-3100	-0-	37	1	56	3	N	-0-			107
09		3600 X	119	-0-	-3481	-0-	26	1	93	3	N	-0-			107
10		3720 X	49	-0-	-3671	-0-	49	3			N	-0-			107
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-			107
12		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-			107
*01		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-			107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140															
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	3	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	3	N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		310 N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784															
08		775 X	405	-0-	-370	-0-	159	1	246	3	N	-0-			-0-
09		810 X	352	-0-	-458	-0-	78	1	274	3	N	-0-			-0-
10		837 X	320	-0-	-517	-0-	303	3	17	9	N	15			15
11		810 X	309	-0-	-501	-0-	309	3			N	-0-			15
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	433	3	53	9	N	48			63
01		403 X	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			63

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819													
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	837 X	253	-0-	-584	-0-	5 1	237 2	N		10			140
						11 9							
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	20 1	944 2	N		24			164
						26 9							
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	125 1	997 2	N		20			184
						22 9							
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	50 1	945 2	N		20			204
						22 9							
12	1023 X	785	-0-	-238	-0-	35 1	728 2	N		20			224
						22 9							
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	40 1	829 2	N		6			230
						7 9							

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151													
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			31
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	5 1	213 2	N		5			36
						6 9							
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	25 1	219 2	N		1			37
						1 9							
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	N		-0-			37
12	268 X	268	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N		1			38
						1 9							
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-			38

RAMTEX ENERGY LLC 690225 REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190													
08	744 X	178	-0-	-566	-0-	178 2		N		-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N		-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N		-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N		-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285													
08	1581 X	1469	-0-	-112	-0-	1445 2	24 9	N		22			187
09	1530 X	1424	-0-	-106	-0-	1396 2	28 9	N		25			212
10	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	1376 2	23 9	N		21	176 1		57
11	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	1282 2	28 9	N		25			82
12	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1380 2	28 9	N		25			107
*01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1438 2	32 9	N		29			136

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372													
08	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	2656 2		N		-0-			76
09	2730 X	2307	-0-	-423	-0-	2305 2	2 9	N		2			78
10	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2217 2	10 9	N		9			87
11	2580 X	2087	-0-	-493	-0-	2075 2	12 9	N		11			98
12	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2053 2	11 9	N		10			108
01	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	2044 2	13 9	N		12			120

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		712336								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
09	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
10	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
11	90 X	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
12	93 X	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
01	93 X	50	-0-	-43	-0-	50	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015												

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	115 N	115	-0-	-0-	-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	4254	PERF. 3815 - 3819	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	99893			N	-0-		-0-	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	96893			N	-0-		-0-	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	93793			N	-0-		-0-	
11	3000 N	336	-0-	-2664	91129	336	2	N	-0-		-0-	
*12	3100 N	704	-0-	-2396	88733	704	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	88733			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-		-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-		-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-		-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	4051	-0-	951	951	4051	2		N	-0-		-0-
*01	1339 N	388	-0-	-951	-0-	388	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	5394 #	5159	-0-	-235	-0-	193	1	4966	2	N	-0-	-0-
09	5160 #	4456	-0-	-704	-0-	177	1	4279	2	N	-0-	-0-
10	5580	4920	-0-	-660	-0-	263	1	4657	2	N	-0-	-0-
11	5400	4554	-0-	-846	-0-	170	1	4384	2	N	-0-	-0-
12	5580	4211	-0-	-1369	-0-	161	1	4050	2	N	-0-	-0-
01	5146 #	2579	-0-	-2567	-0-	112	1	2467	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		RRCID -> 258043		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934				
RIO RANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258043		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNIG		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750						
08	3937 X	1913	-0-	-2024	-0-	1913	2	N	-0-			56
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			56
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-			56
11	1860 X	59	-0-	-1801	-0-	59	2	N	-0-			56
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			56
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			56

GAFFNEY, SW. (5200)		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056				
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056				
08	7750 X	3625	-0-	-4125	-0-	3556	2	69 9	N	63		140
09	7500 X	1958	-0-	-5542	-0-	1958	2		N	-0-		140
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-		140
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-				N	2	123 1	19
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-		19
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-		19

JOHNSTON		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2		RRCID -> 261896		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048						
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-

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228				
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2 9	N	2		42
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4 9	N	4		46
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3 9	N	3		49
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2 9	N	2		51
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8 9	N	7		58
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1 9	N	1		59

KOEMEL		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)			33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
GROSSMAN, SIMON			WELL #:	1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
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	139	-0-	139	1354	137	2	2	9	Y	2			110
09	DLQ G-10	76	-0-	76	1430	75	2	1	9	Y	1			111
10	1519 N	89	-0-	-1430	-0-	87	2	2	9	Y	2			113
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7			120
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2			122
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2			124

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 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

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-

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 5545 PERF. 5392 - 5397

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-	286					Y	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

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)	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-	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-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					175
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					175
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					175
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					175
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					175
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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	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-

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

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	33 R	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-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-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

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-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

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	7	6	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

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

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

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				
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-

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 (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 7830 - 7845				
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	276 1	22 2	Y	530	441 1				98
						583 9								
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	88 1	58 2	Y	513	559 1				52
						564 9								
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	221 1	44 2	Y	476	440 1				88
						524 9								
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	941 1	89 2	Y	1117	1011 1				194
						1229 9								
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	944 1	138 2	Y	681	693 1				182
						749 9								
*01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	649 1	684 2	Y	941	984 1				139
						1035 9								

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-

ROSS, H. (GU)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		452996												
		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3693 - 3698				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	3675 -	3685
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-

KWS OIL & GAS, LLC				479180					CNTY: JACKSON				
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695 -	3707
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-

GANADO (3700 -A-)				33889 819	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3726 -	3736
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-

GANADO (3800)				33889 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996									
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 -	3840
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-

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-			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-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 -	3796
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 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

GANADO (3900)		KD ENERGY, LLC		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 3896		- 3902		

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

		TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888		- 3894		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		KD ENERGY, LLC		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		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 #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4036		- 4046		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		KD ENERGY, LLC		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		BRANCH, MAGGIE		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 4041		- 4048		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		KD ENERGY, LLC		33889 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		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-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814 PERF. 5257 - 5264			
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-			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-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FORMATION RESOURCES LLC		276936										
MCCRORY, W.W.		WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955 PERF. 4430 - 4440			
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-			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-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH)		33890 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SKALICKY, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	267660	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6520 - 6524			
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 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15												

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675 PERF. 5615 - 5617			
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-			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-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
MAURITZ, T. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690 PERF. 4668 - 4682			
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-			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-

KURETSCH, RAYMOND		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		676073										
		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709 PERF. 4656 - 4672			
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-			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-

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				
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		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-

MAURTIZ, T.N.			WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736								
GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444		
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	372 X	324	-0-	-48	-0-	28 1	276 2	N	18	90
09	360 X	264	-0-	-96	-0-	20 9	221 2	N	17	107
10	372 X	338	-0-	-34	-0-	24 1	300 2	N	3	110
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	19 9	506 2	N	12	122
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	35 1	420 2	N	-0-	122
*01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	3 9	480 2	N	10	132
						59 1				
						13 9				
						46 1				
						53 1				
						11 9				

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410		
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			
08	5051 X	4020	-0-	-1031	-0-	371 1	3605 2	Y	40	29 1	11
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	44 9	2744 2	Y	46	37 1	20
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	295 1	2545 2	Y	55	48 1	27
*11	3090 X	2995	-0-	-95	-0-	51 9	2646 2	Y	38	39 1	26
*12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	297 1	3012 2	Y	61	39 1	48
*01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	61 9	3309 2	Y	57	46 1	59
						307 1					
						42 9					
						333 1					
						67 9					
						365 1					
						63 9					

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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-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			
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	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 04/11/2014			TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717			
08	4526	4167	-0-	-359	-0-	718	1	3412	3	Y	34		111
						37	9						
09	4380	2618	-0-	-1762	-0-	428	1	2165	3	Y	23	88 1	46
						25	9						
10	4732	4732	-0-	-0-	-0-	834	1	3864	3	Y	31		77
						34	9						
11	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	654	1	3126	3	Y	38	70 1	45
						42	9						
12	4216 #	4190	-0-	-26	-0-	721	1	3384	3	Y	77		122
						85	9						
01	4526	3053	-0-	-1473	-0-	102	1	2864	3	Y	79	135 1	66
						87	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

BAKER-BARNES			WELL #: 1		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482			
08	14B2 EXT	432	-0-	432	1488	432	2			N	-0-		25
09	14B2 EXT	134	-0-	134	1622	134	2			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-		25

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BARNES, LEON			WELL #: 2		RRCID -> 174114		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064			
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-

BARNES, LEON			WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510			
08	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	297	1	1617	3	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1035	-0-	-975	-0-	107	1	928	3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	147	1	1607	3	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1040	-0-	-820	-0-	180	1	860	3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	627	-0-	-458	-0-	110	1	517	3	Y	-0-		-0-
01	1767 N	614	-0-	-1153	-0-	21	1	593	3	Y	-0-		-0-

 GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

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	7192 X	6389	-0-	-803	-0-	1105	1	5233	3	Y	46					114
09	6930 X	4317	-0-	-2613	-0-	51	9	630	1	Y	56	91	1			79
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	62	9	1077	1	Y	53					132
11	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	58	9	1186	1	Y	39	112	1			59
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	43	9	1281	1	Y	-0-					59
01	7192 X	5746	-0-	-1446	-0-	197	1	5549	3	Y	-0-	44	1			15

 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	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-

 GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

08	3810	2781	-0-	-1029 B	339	2752	2	29	9	N	26	179	1			90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 339															
09	3000	1883	-0-	-1117 B	-778	1883	2			N	-0-					90
10	3100 #	2789	-0-	-311 B	-1089	2789	2			N	-0-					90
11	2457	1789	-0-	-668 B	-1757	1779	2	10	9	N	9					99
12	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-4547					N	11					110
01	2685	2025	-0-	-660 B	-5207	2017	2	8	9	N	7					117

 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

08	2108 N	1938	-0-	-170 B	-0-	319	1	1619	2	N	-0-					127
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	336	1	1732	2	N	-0-					127
10	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-	344	1	1652	2	N	4					131
						4	9									
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	345	1	1645	2	N	11					142
						12	9									
12	2097 N	1927	-0-	-170 B	-0-	336	1	1591	2	N	-0-					142
*01	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	353	1	1630	2	N	-0-					142

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	107	1	546	2	N	3	114
							3	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	120	1	616	2	N	1	115
							1	9					
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	126	1	606	2	N	2	117
							2	9					
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	109	1	520	2	N	1	118
							1	9					
12		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	122	1	577	2	N	4	122
							4	9					
01		744 N	636	-0-	-108 B	-0-	112	1	517	2	N	6	128
							7	9					

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
E. & R. OIL COMPANY 238614													
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430													
08		2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2201	2	13	9	N	12	131
09		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20	9	N	18	149
10		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2304	2	20	9	N	18	167
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2891	2	22	9	N	20	187
12		2573 X	2194	-0-	-379	-0-	2179	2	15	9	N	14	201
01		2573 X	1781	-0-	-792	-0-	1766	2	15	9	N	14	39
												176	1

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
PRIDE ENERGY COMPANY 677050													
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339													
08		1054 N	153	-0-	-901	-0-	153	2			N	-0-	-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
11		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-	-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILLCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
PRIDE ENERGY COMPANY 677050													
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A 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-

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	100629	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9680 -	9746
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	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-			

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
08	5177 X	4006	-0-	-1171	-0-	775 1	3178 2	N	48	174 1			84
09	4920 X	3966	-0-	-954	-0-	750 1	3183 2	N	30				114
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	750 1	3770 2	N	46				160
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	725 1	3574 2	N	68	186 1			42
12	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	725 1	2965 2	N	60				102
*01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	775 1	4041 2	N	52				154

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10440 -	10510
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52 1	691 3	N	4				54
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	893 3	N	4	8 1			50
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	13 7			37
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-				37
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-				37
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-				37

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 -	10475
08	11377 X	9760	-0-	-1617	-0-	870 1	8752 3	N	125				348
09	11010 X	8487	-0-	-2523	-0-	708 1	7679 3	N	91	266 1			173
10	10664 X	7763	-0-	-2901	-0-	7698 3	65 9	N	59	133 7			99
11	10320 X	7194	-0-	-3126	-0-	7133 3	61 9	N	55				154
12	10664 X	9886	-0-	-778	-0-	9785 3	101 9	N	92	194 1			52
01	9765 X	8483	-0-	-1282	-0-	8398 3	85 9	N	77				129

OIL AND GAS DIVISION

O		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

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
NELSON, C. S.		WELL #:		12		RRCID ->		217590		COMPL. DATE		12/21/2005		TOTAL DEPTH		10340 PERF.10042 - 10080	
08	2239 N	2239	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1810	2	N	218	12	0	173	1	81
09	2070 N	1991	-0-	-79	B	-0-	240	9	1613	2	N	189	8	0	173	1	89
10	2201 N	2078	-0-	-123	B	-0-	170	1	1694	2	N	166	16	0	171	1	68
11	1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	208	9	1714	2	N	78	15	0			131
12	2308 N	2308	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1811	2	N	240	352	1			19
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1900	2	N	233	180	1			72
							264	9									
							240	1									
							256	9									

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	
08	4433	4080	-0-	-353		-0-	491	1	3512	3	N	70					267
09	4290	3633	-0-	-657		-0-	77	9	3195	3	N	43	41	1			269
10	4433	3369	-0-	-1064		-0-	391	1	70	9	N	64	251	7			82
11	4290	3162	-0-	-1128		-0-	47	9	85	9	N	77					159
12	4433	NO RPT	-0-	-4433		-0-	3077	3			N	NO RPT					159
01	4092 #	NO RPT	-0-	-4092		-0-					N	NO RPT					159

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-

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	
08	372 #	266	-0-	-106		-0-	265	2	1	9	N	1					242
09	524 R	524	-0-	-0-		-0-	524	2			N	-0-					242
10	372 #	190	-0-	-182		-0-	190	2			N	-0-					242
11	360 #	184	-0-	-176		-0-	184	2			N	-0-					242
12	527 #	-0-	-0-	-527		-0-					N	-0-					242
01	527 #	-0-	-0-	-527		-0-					N	-0-	190	1			52

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	19080 X	19080	-0-	-0-	B	-0-	18466	2	614	9	N	558	549	1			242
09	17970 X	17964	-0-	-6	B	-0-	17358	2	606	9	N	551	574	1			219
10	19034 X	17388	-0-	-1646	B	-0-	16813	2	575	9	N	523	552	1			190
11	18450 X	16685	-0-	-1765	B	-0-	16081	2	604	9	N	549	567	1			172
12	19065 X	16504	-0-	-2561	B	-0-	15912	2	592	9	N	538	575	1			135
01	19065 X	17555	-0-	-1510	B	-0-	16886	2	669	9	N	608	580	1			163

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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		4526 X	3856	-0-	-670 B	-0-	3607	2	249	9	N	226	176	1		248	
09		4380 X	3482	-0-	-898 B	-0-	3262	2	220	9	N	200	186	1		262	
10		4371 X	3737	-0-	-634 B	-0-	3503	2	234	9	N	213	380	1		95	
11		3990 X	3683	-0-	-307 B	-0-	3456	2	227	9	N	206	189	1		112	
12		3906 X	3731	-0-	-175 B	-0-	3499	2	232	9	N	211	195	1		128	
01		3844 X	3549	-0-	-295 B	-0-	3316	2	233	9	N	212	192	1		148	

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

08		4557 X	1293	-0-	-3264 B	-0-	1290	2	3	9	N	3				195
09		4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-					N	-0-				195
10		4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-				195
11		4110 X	3585	-0-	-525 B	-0-	3555	2	30	9	N	27				222
12		4247 X	3673	-0-	-574 B	-0-	3610	2	63	9	N	57				279
*01		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4420	2	169	9	N	154	190	1		243

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

08		1766 X	1766	-0-	-0- B	-0-	1751	2	15	9	N	14				174
09		1890 X	1470	-0-	-420 B	-0-	1452	2	18	9	N	16				190
10		1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-				190
11		1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-				190
12		1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-				190
*01		1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	1757	2	76	9	N	69				259

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

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

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST 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-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, NORTH (2650)			35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
GINTHER, WARREN & GINTHER FROMME, L. C.			307360									
			WELL #:	1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2671 - 2681
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)			35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY MARTIN, MARY			020463									
			WELL #:	1	RRCID ->	193749	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3184 - 3192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)			35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC. CREWS			945936									
			WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11796 - 11801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX)			35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY PITTMAN			500600									
			WELL #:	3	RRCID ->	254336	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13704	PERF.	13488 - 13508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)			35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP. WHITTINGTON			884527									
			WELL #:	2	RRCID ->	190498	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	13338 - 13348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			219
09	810 X	219	-0-	-591	-0-	34 3	185 9	N	168	184 1		203
10	527 X	11	-0-	-516	-0-	11 3		N	-0-			203
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			203
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			203
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)												
OAK ENERGY, LLC												
CLINTON												
35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
617101												
WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	55
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	55
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	55
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	55
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	55
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-	55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)												
OAK ENERGY, LLC												
CLINTON												
35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
617101												
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	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-

XTO ENERGY INC. CREWS												
945936												
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		3255	3041	-0-	-214	-0-	586	1	2435	2	Y	18
							20	9				9
09		3150	3022	-0-	-128	-0-	575	1	2435	2	Y	11
							12	9				50
10		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	632	1	2301	2	Y	11
							12	9				3
11		2940 #	2673	-0-	-267	-0-	542	1	2122	2	Y	8
							9	9				35
12		3131 #	2462	-0-	-669	-0-	523	1	1905	2	Y	31
							34	9				66
01		3131 #	2774	-0-	-357	-0-	578	1	2023	2	Y	157
							173	9				135
												1
												88

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	87
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	87
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	87
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	87
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	87
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	87

FUNK, ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	1999			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100				
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	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-	179 1		108
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	103 2	2 9	N	2			110
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	183 2	4 9	N	4			114
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	112 2	2 9	N	2			116
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	191 2	17 9	N	15			131
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	470 2	9 9	N	8			139

GRAFE, MARY		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136						
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	544 2	9 9	N	8			51
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	782 2	10 9	N	9			60
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	721 2	20 9	N	18			78
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	588 2	20 9	N	18			96
12	806 N	456	-0-	-350	-0-	445 2	11 9	N	10			106
01	744 N	141	-0-	-603	-0-	110 2	31 9	N	28			134

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 097692		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456		
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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344		
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)
NELSON, JAMES L.
IDEUS

36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

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	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 1		N	-0-			31
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			31
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			31
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			31
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			31
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575)
B D PRODUCTION CO., INC.
HANNES

36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
040190
WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10989 12/30/2014

NELSON, JAMES L.
COOK

604295
WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

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	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
09	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
10	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
11	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
12	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
*01	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450)
VIPER S.W.D., LLC
GEO-GOLDENROD

36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
886209
WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

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-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.
STATE TRACT -210-

36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
500796
WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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	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-

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

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-		-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	5		Y	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	5		Y	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	5		Y	-0-		-0-
12	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	5		Y	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		-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		

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		
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	3348 #	2977	-0-	-371	-0-	2922	2	55	9	225
09	3450 #	2921	-0-	-529	-0-	2868	2	53	9	113
10	3565 #	2926	-0-	-639	-0-	2873	2	53	9	75
11	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	3543	2	87	9	154
12	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	3831	2	21	9	173
*01	3736 R	3736	-0-	-0-	-0-	3589	2	147	9	307

GRETA (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	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-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430		
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-

HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408		
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-

O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386		
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-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383		
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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	26	1	192	2	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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-

GRETA (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	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - P/A 12-08-2015

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-

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-						-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-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	104	14 1	90 2	N			-0-
*10	205 X	101	-0-	-104	-0-	11 1	90 2	N			-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
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-

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-						-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-

GREGA (F-1 WEST)		//CONT.//		36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028
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-

GRETA (F-1 WEST) //CONT.// 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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 (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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 #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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-	

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

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	5935	-0-	5935	B	21611	754	1	5170	2	Y	10	8	1	3
							11	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21611											
09	0	2944	-0-	2944	B	24555	403	1	2535	2	Y	5	7	1	1
							6	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	B	24555					Y	-0-	1	1	-0-
11	9420	-0-	-0-	-9420	B	15135					Y	-0-			-0-
*12	10695	-0-	-0-	-10695		4440					Y	-0-			-0-
01	5921 #	-0-	-0-	-5921		-0-					Y	-0-			-0-

GRETA (G-2)		36867 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 123		RRCID -> 277444		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4633 - 4637				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7750	973	-0-	-6777	-0-	973	1		N	-0-	-0-	
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	1		N	-0-	-0-	
10	2015 #	386	-0-	-1629	-0-	386	1		N	-0-	-0-	
11	1950 #	548	-0-	-1402	-0-	548	1		N	-0-	-0-	
12	1364 #	233	-0-	-1131	-0-	233	1		N	-0-	-0-	
01	961 #	2	-0-	-959	-0-	2	1		N	-0-	-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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 N	534	-0-	-520	-0-	68	1	466	2	N	-0-	
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	82	1	519	2	N	-0-	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	N	-0-	
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	63	1	502	2	N	-0-	
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	79	1	584	2	N	-0-	

O'CONNOR, TOM		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		003599										
WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

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	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	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-		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A 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	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-	

GREGA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	1822 - 1844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	1818 - 1828
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	271694	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1850 - 1870
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #:		7								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
OBRIEN, J.M.		WELL #:		52	RRCID ->	127502	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4387	PERF.	1870 - 1880
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		386310	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1955 - 1967
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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- 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	41	1	324	2	N	-0-					-0-
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	40	1	296	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-						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-

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-

O'CONNOR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	191	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	168	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	174	1	1389	2	N	-0-					-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	168	1	1238	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-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2043 - 2053			
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	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	2	N	-0-			-0-
09		360 N	106	-0-	-254	-0-	15	1	91	2	N	-0-			-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
01		279 N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	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		1116 N	212	-0-	-904	-0-	27	1	185	2	N	-0-			-0-
09		840 N	658	-0-	-182	-0-	90	1	568	2	N	-0-			-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	N	-0-			-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-			-0-
01		992 N	752	-0-	-240	-0-	90	1	662	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		279 N	237	-0-	-42	-0-	30	1	207	2	N	-0-			-0-
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	28	1	179	2	N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-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-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		12	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	93 N		61	-0-	-32	-0-	45 1	16 3	N	-0-		-0-
09	59 N		59	-0-	-0-	-0-	46 1	13 3	N	-0-		-0-
10	31 N		19	-0-	-12	-0-	13 1	6 3	N	-0-		-0-
11	60 N		1	-0-	-59	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12	62 N		10	-0-	-52	-0-	9 1	1 3	N	-0-		-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			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-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:	6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	2134 - 2142	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	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- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 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-	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-

O'BRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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-	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-

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 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-	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
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 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	-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-

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236								
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-	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	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- 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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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-

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	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-

HEARD, J. F. B. - TEX				WELL #:	9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 2627 - 2629
*08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-
*09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	2	N	-0-
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	-0-
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 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) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664
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-

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
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-

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #:		7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2778 - 2781
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-

GREGA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD-TEX		WELL #:		2	RRCID -> 175379	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2808	- 2812			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID -> 144527	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2776	- 2779			
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	- 2851			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (O-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		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				92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2855	- 2860			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	- 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-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	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	496 X	-0-	-0-	-496	-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-

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-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3154 - 3180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3136 - 3170
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 - 3155
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		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-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 - 3190	
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, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3265 - 3315	
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A	
OBRIEN, J. M. -B-				4 E									
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		WELL #:		386310	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3206 - 3232	
HEARD, CLAUD E. ET AL				20									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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-

GRETA (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

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

GRETA (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

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

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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)		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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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. -B-		WELL #: 11 C		RRCID -> 099595		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906		
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901		
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 (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)		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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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

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	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	2945	634	-0-	-2311	25204	81 1	553 2	N	-0-			46
09	3000 N	481	-0-	-2519	22685	66 1	415 2	N	-0-			46
10	3100 N	3356	-0-	256	22941	382 1	2971 2	N	3	1 1		48
11	3000 N	9057	-0-	6057	28998	9057 2		N	-0-			48
*12	3100 N	8721	-0-	5621	34619	973 1	7748 2	N	-0-			48
*01	7991	7991	-0-	-0-	34619	955 1	7036 2	N	-0-			48

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			
08	3407	3407	-0-	-0-	9462	434 1	2973 2	N	-0-			-0-
09	2750	2750	-0-	-0-	9462	377 1	2373 2	N	-0-			-0-
10	3807	3807	-0-	-0-	9462	433 1	3374 2	N	-0-			-0-
11	3056	3056	-0-	-0-	9462	3056 2		N	-0-			-0-
*12	2907	2907	-0-	-0-	9462	325 1	2582 2	N	-0-			-0-
*01	3025	3025	-0-	-0-	9462	362 1	2663 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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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			
08	5146 #	3463	-0-	-1683	-0-	440 1	3021 2	N	2			105
09	4980 #	2860	-0-	-2120	-0-	392 1	2468 2	N	-0-			105
10	4495 #	3866	-0-	-629	-0-	433 1	3366 2	N	61	126 1		40
11	4170 #	3678	-0-	-492	-0-	3675 2	3 9	N	3			43
12	3472 #	3436	-0-	-36	-0-	384 1	3052 2	N	-0-			43
01	3875 #	3389	-0-	-486	-0-	405 1	2982 2	N	2			46

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514			
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-		

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		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-		

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)		36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J.M. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 132252		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5676 - 5684			
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-		

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6106 - 6110			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GRETA, NORTH (6300 FRIO)		36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
VIDAURI "F"		WELL #: 34		RRCID -> 245908		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6347 - 6404			
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-		

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, NORTH (6500 SD.)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
VIDAURI "F"												
36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
146621												
WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

08		2325	2261	-0-	-64	-0-		85	1	2176	2	134
09		2100 N	1930	-0-	-170	-0-		77	1	1853	2	134
10		2325 N	1990	-0-	-335	-0-		106	1	1884	2	134
11		2190 N	2104	-0-	-86	-0-		78	1	2011	2	148
								15	9			
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		86	1	2173	2	155
								8	9			
01		1984 N	1246	-0-	-738	-0-		54	1	1186	2	160
								6	9			

GRETA, W. (6300)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
O'BRIEN, J. M. "E"												
36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
003599												
WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292												
08		775 N	389	-0-	-386	-0-		40	1	272	2	152
								77	9			
09		570 N	511	-0-	-59	-0-		52	1	324	2	112
								135	9			
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-		43	1	333	2	78
								150	9			
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-		357	2	140	9	58
12		527 N	501	-0-	-26	-0-		40	1	316	2	190
								145	9			
01		527 N	415	-0-	-112	-0-		35	1	262	2	138
								118	9			

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
SAGER, ALBERT H.												
37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
879035												
WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250												
08		3937 X	3441	-0-	-496	-0-		989	1	2416	2	240
								36	9			
09		3420 X	2938	-0-	-482	-0-		957	1	1939	2	267
								42	9			
10		3534 X	3057	-0-	-477	-0-		989	1	2068	2	267
11		3360 X	2688	-0-	-672	-0-		957	1	1731	2	267
12		3441 X	2915	-0-	-526	-0-		989	1	1902	2	289
								24	9			
01		3441 X	2495	-0-	-946	-0-		989	1	1477	2	294
								29	9			

BLAIN, LOVEL A III												
WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43

 GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 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 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	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1064 1	4729 2	Y	24 24 1	231
09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	1030 1	10809 2	Y	20 11 1	240
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1064 1	4458 2	Y	-0-	240
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1030 1	4266 2	Y	-0-	240
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1064 1	5535 2	Y	43	283
*01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1064 1	5168 2	Y	57 41 1	299

 ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

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

 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	272 1	1436 2	Y	20 24 1	255
09	1320 X	956	-0-	-364	-0-	263 1	654 2	Y	35 11 1	279
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	272 1	1216 2	Y	-0-	279
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	263 1	2046 2	Y	-0-	279
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	272 1	2693 2	Y	-0-	279
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	272 1	1215 2	Y	-0-	279

 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	762 1	1225 2	Y	47 49 1	481
09	2370 X	1791	-0-	-579	-0-	738 1	1009 2	Y	40 22 1	499
10	2108 X	1950	-0-	-158	-0-	762 1	1089 2	Y	90 79 1	510
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	738 1	839 2	Y	94 78 1	526
12	2046 X	1635	-0-	-411	-0-	762 1	826 2	Y	43	569
01	2046 X	1412	-0-	-634	-0-	762 1	587 2	Y	57 41 1	585

 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

08	6913 X	4821	-0-	-2092	-0-	1872 1	2913 2	Y	33 25 1	393
09	6690 X	5283	-0-	-1407	-0-	1811 1	3430 2	Y	38 11 1	420
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1872 1	4025 2	Y	73 79 1	414
11	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	1811 1	3081 2	Y	113 78 1	449
12	5456 X	5445	-0-	-11	-0-	1872 1	3525 2	Y	44	493
01	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	1872 1	3313 2	Y	53 41 1	505

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772													
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		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	574 1	1350 2	Y	-0-			57
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	555 1	1246 2	Y	-0-			57
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	574 1	1341 2	Y	-0-			57
11		1710 N	1459	-0-	-251	-0-	555 1	904 2	Y	-0-			57
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	574 1	1198 2	Y	-0-			57
01		1767 N	1585	-0-	-182	-0-	574 1	1011 2	Y	-0-			57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845													
08		3131 X	2497	-0-	-634	-0-	898 1	1577 2	Y	20			211
							22 9						
09		3030 X	2395	-0-	-635	-0-	869 1	1486 2	Y	36	89 1		158
							40 9						
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	898 1	1843 2	Y	73			231
							80 9						
11		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	869 1	1585 2	Y	74	186 1		119
							81 9						
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	898 1	2051 2	Y	81			200
							89 9						
01		2821 X	2150	-0-	-671	-0-	898 1	1154 2	Y	89	194 1		95
							98 9						

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771													
08		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	581 1	1782 2	Y	-0-			125
09		1710 N	1533	-0-	-177	-0-	562 1	971 2	Y	-0-			125
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	581 1	1126 2	Y	-0-			125
11		1860 N	1229	-0-	-631	-0-	562 1	667 2	Y	-0-			125
12		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	581 1	835 2	Y	22			147
							24 9						
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	581 1	1137 2	Y	26	21 1		152
							29 9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705													
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	257 1	26 9	Y	24	24 1		253
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	248 1	22 9	Y	20	11 1		262
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	257 1	160 2	Y	-0-			262
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	248 1	200 2	Y	-0-			262
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	257 1	38 2	Y	-0-			262
01		372 N	257	-0-	-115	-0-	257 1		Y	-0-			262

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BARRE		WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	310 1	2748 2	N	15		212
						41 5	17 9				
09	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	300 1	2588 2	N	-0-		212
						77 5					
10	3193 X	3053	-0-	-140	-0-	310 1	2721 2	N	-0-		212
						22 5					
11	3090 X	2911	-0-	-179	-0-	300 1	2607 2	N	-0-		212
						4 5					
12	3193 X	2423	-0-	-770	-0-	310 1	2099 2	N	-0-		212
						14 5					
*01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	280 1	2962 2	N	-0-		212
						9 5					

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010			TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438		
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	702 N	702	-0-	-0-	-0-	438 1	262 2	Y	2		402
						2 9					
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	424 1	199 2	Y	-0-		402
						438 1		Y	-0-		402
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 1		Y	-0-		402
						424 1		Y	-0-		402
11	690 N	424	-0-	-266	-0-	424 1		Y	-0-		402
						438 1		Y	-0-		402
12	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 1		Y	-0-		402
						438 1	36 9	Y	33		435
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	438 1		Y	33		435

FUCHS, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611		
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	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	355 1	5919 2	N	37		191
						41 9					
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	343 1	1758 2	N	42		233
						46 9					
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	355 1	3229 2	N	10		243
						11 9					
11	5700 X	2970	-0-	-2730	-0-	343 1	2615 2	N	11	189 1	65
						12 9					
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	355 1	6887 2	N	42		107
						46 9					
01	5890 X	3933	-0-	-1957	-0-	355 1	3564 2	N	13		120
						14 9					

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467		
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	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 1		N	-0-		-0-
						114 1		N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1		N	-0-		-0-
						109 1		N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-		-0-
						105 1		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 1		N	-0-		-0-
						107 1		N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1		N	-0-		-0-
						110 1		N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	570 N	570	-0-	-0-	-0-	7	1	563	2	N	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	N	-0-
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	60	1	388	2	N	-0-
11	540 N	349	-0-	-191	-0-	51	1	298	2	N	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	N	-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-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC		505336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DANA		WELL #: 1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	294	1	4674	2	Y	293	322 1	91
						322	9						
09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	277	1	4454	2	Y	198	174 1	115
						218	9						
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	256	1	3962	2	Y	157	175 1	97
						173	9						
11	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	197	1	3021	2	Y	86		183
						95	9						
12	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	173	1	2670	2	Y	80	216 1	47
						88	9						
01	3689 X	2956	-0-	-733	-0-	169	1	2624	2	Y	148	147 1	48
						163	9						

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	289	1	7706	2	Y	96	96 2	1
						598	3	106	9				
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	248	1	7447	2	Y	95	96 2	-0-
						376	3	105	9				
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	255	1	7368	2	Y	95	95 2	-0-
						596	3	105	9				
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	246	1	7050	2	Y	94	94 2	-0-
						378	3	103	9				
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	242	1	6195	2	Y	98	98 2	-0-
						536	3	108	9				
*01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6308	2	Y	111	111 2	-0-
						559	3	122	9				

HALLETTSVILLE (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-

HALLETTTSVILLE (7700) //CONT.// 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	N	-0-					138
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-					138
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	N	19					157
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	9									
12	589 N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	N	-0-					21
01	868 N	4	-0-	-864	-0-	4	3			N	-0-					21

HALLETTTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 E. HERMES WELL #: RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013

HNH GU WELL #: RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013

INLAND OCEAN, INC. 424607
 JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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 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		2852 #	2630	-0-	-222	-0-	750	1	1874	2	N	5			92
							6	9							
09		2580 #	2413	-0-	-167	-0-	750	1	1639	2	N	22			114
							24	9							
10		2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	775	1	1793	2	N	46			160
							51	9							
11		2550 #	2123	-0-	-427	-0-	625	1	1465	2	N	30			190
							33	9							
12		2635 #	731	-0-	-1904	-0-	325	1	376	2	N	27	165	1	52
							30	9							
*01		6651	6651	-0-	-0-	-0-	250	1	6400	2	N	1			53
							1	9							

HALLETTTSVILLE, 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		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10		209 X	209	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	Y	-0-			2
							2	9							
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-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-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	66	-0-	66	66	15	1	47	2	Y	-0-			4
							4	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	3	1	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			-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-			-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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
08		5766 X	5488	-0-	-278	-0-	1277	1	4086	2	Y	114	148	1	109
							125	9							
09		5580 X	5211	-0-	-369	-0-	1265	1	3796	2	Y	136	81	1	164
							150	9							
10		5704 X	5195	-0-	-509	-0-	1237	1	3811	2	Y	134	124	1	174
							147	9							
11		5520 X	4855	-0-	-665	-0-	1253	1	3450	2	Y	138	129	1	183
							152	9							
12		5518 X	4905	-0-	-613	-0-	1302	1	3453	2	Y	136	228	1	91
							150	9							
01		5487 X	4574	-0-	-913	-0-	1295	1	3107	2	Y	156	141	1	106
							172	9							

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	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		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-	95
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	-0-	95
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-	95
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2			Y	-0-	95
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			Y	-0-	95
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-	95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504												
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104 2	17 9	N	15		163
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059 2	26 9	N	24	174 1	13
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066 2	14 9	N	13		26
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307 2	17 9	N	15		41
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340 2	7 9	N	6		47
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1058 2	46 9	N	42		89

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												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15												

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870												
08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	364 1	5097 2	N	50		174
							55 9					
09		4470 X	543	-0-	-3927	-0-	126 1	415 2	N	2		176
							2 9					
10		5611 X	916	-0-	-4695	-0-	126 1	787 2	N	3		179
							3 9					
11		5430 X	2175	-0-	-3255	-0-	168 1	1986 2	N	19		198
							21 9					
12		5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	238 1	2553 2	N	16	182 1	32
							18 9					
01		5518 X	2113	-0-	-3405	-0-	154 1	1941 2	N	16		48
							18 9					

HALLETTSVILLE, 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												
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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			231
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139 1		92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

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-	-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-

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-	-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-

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
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		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
08	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	145 1	996 2	Y	5			153
09	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2197	140 1	904 2	Y	5			158
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3265	162 1	903 2	Y	3			161
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	4315	147 1	903 2	Y	-0-			161
12	DLQ G-10	932	-0-	932	5247	932 2		Y	-0-			161
*01	2100 N	955	-0-	-1145	4102	955 2		Y	-0-			161

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	3000 N	4617	-0-	1617	4877	638 1	3925 2	Y	49			114
09	4571	4571	-0-	-0-	4877	54 9 647 1	3706 2	Y	198	180 1	2 8	130
10	4276	4276	-0-	-0-	4877	218 9 644 1	3590 2	Y	38			168
11	4284	4284	-0-	-0-	4877	42 9 591 1	3590 2	Y	94			262
12	4192	4192	-0-	-0-	4877	103 9 3911 2	281 9	Y	255	359 1		158
*01	3683	3683	-0-	-0-	4877	3582 2	101 9	Y	92			250
HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
HARRIS -N-		WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8636 - 8656		
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)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028										
HAWES, EMILY P.		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)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
HEALEY		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)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899		
08	10540 #	8992	-0-	-1548	-0-	243 1	8749 3	N	-0-			5
09	9990 #	7499	-0-	-2491	-0-	236 1	7263 3	N	-0-			5
10	10106 #	9257	-0-	-849	-0-	236 1	9021 3	N	-0-			5
11	9600 #	8594	-0-	-1006	-0-	237 1	8357 3	N	-0-			5
12	9920 #	8623	-0-	-1297	-0-	222 1	8389 3	N	11			16
01	9269 #	8909	-0-	-360	-0-	12 9 222 1	8680 3	N	6			22
						7 9						

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MEGO RESOURCES, LLC		559362										
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797				
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	7967 X	5021	-0-	-2946 B	-0-	629 1	4392 3	N	-0-			39
09	7710 X	4079	-0-	-3631 B	-0-	704 1	3375 3	N	-0-			39
10	7967 X	4236	-0-	-3731 B	-0-	583 1	3653 3	N	-0-			39
11	7050 X	3277	-0-	-3773 B	-0-	518 1	2759 3	N	-0-			39
12	5022 X	4715	-0-	-307 B	-0-	625 1	4090 3	N	-0-			39
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-			N	NO RPT			39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715				
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	341	-0-	341 B	341	341 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	324	-0-	324 B	665	324 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	217	-0-	217 B	882	217 2		Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360				
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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-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.	866	-0-	866	866	866	2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	1250	-0-	1250	2116	1250	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	921	-0-	921	3037	921	2	Y	-0-		-0-	

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660				
M	O	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	678 N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-	
09	720 N	631	-0-	-89	-0-	41	1	590	2	Y	-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-	
11	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-	
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-	

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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	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-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618				
M	O	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	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-	
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-	
11	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2			Y	-0-	
12	1240 N	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-	
01	1209 N	155	-0-	-1054	-0-	155	2			Y	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-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-	

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	-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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	188	1	2651	2	Y	6				22
						7	9								
09	3120 X	2928	-0-	-192	-0-	189	1	2736	2	Y	3				25
						3	9								
10	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	173	1	2621	2	Y	4				29
						4	9								
11	3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3099	2	9	9	Y	8	23	1		14
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11				25
01	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2650	2	13	9	Y	12				37

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
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.	573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	956	-0-	956	1529	956	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	666	-0-	666	2195	666	2			Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
08	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	223	1	3135	2	N	-0-				-0-
09	3600 X	3203	-0-	-397	-0-	207	1	2996	2	N	-0-				-0-
10	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	206	1	3117	2	N	-0-				-0-
11	3690 X	2995	-0-	-695	-0-	2995	2			N	-0-				-0-
12	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-				-0-
*01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
08	1581 X	1333	-0-	-248	-0-	88	1	1245	2	N	-0-				-0-
09	1530 X	1323	-0-	-207	-0-	85	1	1238	2	N	-0-				-0-
10	1612 X	1241	-0-	-371	-0-	77	1	1164	2	N	-0-				-0-
11	1560 X	1033	-0-	-527	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
12	1612 X	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	862	2			N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)													
//CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
HEARD, C. E. 'B'													
WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	2052	2	N	-0-	-0-
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	163	1	2369	2	N	-0-	-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	-0-	-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-	-0-
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-	-0-
*01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"													
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787													
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	190	1	2667	2	N	-0-	-0-
09		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	182	1	2636	2	N	-0-	-0-
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	181	1	2743	2	N	-0-	-0-
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-	-0-
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-	-0-
*01		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"													
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700													
08		3596 X	2652	-0-	-944	-0-	176	1	2476	2	N	-0-	-0-
09		3240 X	2333	-0-	-907	-0-	150	1	2183	2	N	-0-	-0-
10		3348 X	2353	-0-	-995	-0-	146	1	2207	2	N	-0-	-0-
11		2880 X	1946	-0-	-934	-0-	1946	2			N	-0-	-0-
12		2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1860	2			N	-0-	-0-
*01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-	-0-

HEARD RANCH (3700)													
MEGO RESOURCES, LLC 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
HEARD, GEORGIA 559362													
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)													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE													
HEARD, C. E. "B" 916954													
WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837													
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-	-0-
09		2220 N	1985	-0-	-235	-0-	128	1	1857	2	Y	-0-	-0-
10		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	130	1	1966	2	Y	-0-	-0-
11		2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			Y	-0-	-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-	-0-
01		2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"													
WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 (4000)		40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
HEARD, C. E. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890		
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-

HEARD RANCH (4050)		40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218		
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	4247	3710	-0-	-537	-0-	246 1	3464 2	N	-0-	-0-
09	4110	3569	-0-	-541	-0-	230 1	3339 2	N	-0-	-0-
10	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	224 1	3396 2	N	-0-	-0-
11	3810 #	3053	-0-	-757	-0-	3053 2		N	-0-	-0-
12	3937 #	3231	-0-	-706	-0-	3231 2		N	-0-	-0-
01	3720 #	3275	-0-	-445	-0-	3275 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
MILAGROS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488		
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	861 N	861	-0-	-0-	-0-	108 1	753 3	N	-0-	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	124 1	605 3	N	-0-	-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	110 1	688 3	N	-0-	-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	126 1	681 3	N	-0-	-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	88 1	603 3	N	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368		
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	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	211 1	2974 2	Y	-0-	-0-
09	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	188 1	2725 2	Y	-0-	-0-
10	3224 X	3150	-0-	-74	-0-	195 1	2955 2	Y	-0-	-0-
11	3120 X	2603	-0-	-517	-0-	2603 2		Y	-0-	-0-
12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615 2		Y	-0-	-0-
01	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	2442 2		Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C.E. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	1339	-0-	1339	1339	89 1	1250 2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	681	-0-	681	2020	44 1	637 2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	429	-0-	429	2449	27 1	402 2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2449			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2449			Y	-0-		-0-	
*01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	56 1	782 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	456	-0-	-504	-0-	29 1	427 2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	617	-0-	-685	-0-	38 1	579 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	703	-0-	-107	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
*01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71 1	1002 2	Y	-0-		-0-
09		1560 N	1414	-0-	-146	-0-	91 1	1323 2	Y	-0-		-0-
10		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	92 1	1390 2	Y	-0-		-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-		-0-
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-		-0-
01		1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
MILAGROS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4446 - 4452
08		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	1061 1	7405 3	N	-0-		33
09		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1212 1	5794 3	N	-0-		33
10		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	1105 1	6933 3	N	-0-		33
11		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	1058 1	5636 3	N	-0-		33
12		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	1047 1	6895 3	N	-0-		33
01		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT		33

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	73 1	1027 2	Y	-0-		-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	63 1	909 2	Y	-0-		-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	67 1	1011 2	Y	-0-		-0-
11		1050 N	963	-0-	-87	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
12		992 N	908	-0-	-84	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
*01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680
08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	332 1	4665 2	Y	6		76
09		4860 X	4499	-0-	-361	-0-	290 1	4206 2	Y	3		79
10		5425 X	4487	-0-	-938	-0-	278 1	4205 2	Y	4		83
11		5250 X	3072	-0-	-2178	-0-	3063 2	9 9	Y	8	65 1	26
12		5425 X	3933	-0-	-1492	-0-	3921 2	12 9	Y	11		37
01		4991 X	4264	-0-	-727	-0-	4251 2	13 9	Y	12		49

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382														
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.	4	-0-	-0-	-0-	4	4	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-			-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570														
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	3544	2	Y	6		26
09	4050 X	3703	-0-	-347	-0-	-0-	239	1	3461	2	Y	3		29
10	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	-0-	229	1	3464	2	Y	5		34
11	3960 X	3268	-0-	-692	-0-	-0-	3260	2	8	9	Y	7	27 1	14
12	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	-0-	3647	2	12	9	Y	11		25
*01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2	13	9	Y	12		37

HEARD, C. E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402														
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.	363	-0-	-0-	-0-	363	363	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	444	-0-	-0-	-0-	807	444	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	172	-0-	-0-	-0-	979	172	2			Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536														
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	2	Y	5		73
09	2850 X	2625	-0-	-225	-0-	-0-	169	1	2453	2	Y	3		76
10	3348 X	2135	-0-	-1213	-0-	-0-	132	1	1999	2	Y	4		80
11	3240 X	1985	-0-	-1255	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	63 1	25
12	3348 X	2195	-0-	-1153	-0-	-0-	2183	2	12	9	Y	11		36
01	2728 X	1135	-0-	-1593	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11		47

HEARD, C. E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462														
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	9843	2	Y	-0-		-0-
09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	9324	2	Y	-0-		-0-
10	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	10130	2	Y	-0-		-0-
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-		-0-
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	-0-	10342	2			Y	-0-		-0-
*01	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	-0-	11691	2			Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 - 4384		
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	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-

HEARD RANCH (4500)				40032 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4342 - 4528	
08	5821	5821	-0-	-0-	-0-	386 1	5435 2	Y	-0-			-0-
09	5912	5912	-0-	-0-	-0-	381 1	5531 2	Y	-0-			-0-
10	6545	6545	-0-	-0-	-0-	406 1	6139 2	Y	-0-			-0-
11	5696	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2		Y	-0-			-0-
*12	6172	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2		Y	-0-			-0-
*01	7372	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4600)				40032 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4456 - 4736	
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	297 1	4179 2	Y	-0-			-0-
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	275 1	3988 2	Y	-0-			-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	272 1	4120 2	Y	-0-			-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		Y	-0-			-0-
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		Y	-0-			-0-
*01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		Y	-0-			-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)				40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GAYLE, B. B.		WELL #:		1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7422 - 7447	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7457 - 7464	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170

HESTER, CARL T.				WELL #:	2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7420 - 7430
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

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

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-

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

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	217 #	40	-0-	-177	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	434 #	173	-0-	-261	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	279 #	62	-0-	-217	-0-	62 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

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-

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

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-

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	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 239490		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096		
08	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	617 1	2971 3	N	-0-	202
09	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	458 1	2988 3	N	10	212
						11 9				
10	2976 X	2658	-0-	-318 B	-0-	2657 3	1 9	N	1	32
11	2880 X	2450	-0-	-430 B	-0-	2439 3	11 9	N	10	42
12	2976 X	1071	-0-	-1905 B	-0-	1068 3	3 9	N	3	45
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-			N	-0-	45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		Y	-0-	-0-
09	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741 2		Y	-0-	-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		Y	-0-	-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		Y	-0-	-0-
01	1240 N	919	-0-	-321 B	-0-	919 2		Y	-0-	-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002		
08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
09	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 2		Y	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		Y	-0-	-0-
01	465 N	314	-0-	-151 B	-0-	314 2		Y	-0-	-0-

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		
08	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2652 2	33 9	N	30	116
09	2460 #	1639	-0-	-821	-0-	1622 2	17 9	N	15	131
10	2697 #	1934	-0-	-763	-0-	1910 2	24 9	N	22	153
11	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2652 2	59 9	N	54	207
12	2697 #	2276	-0-	-421	-0-	2248 2	28 9	N	25	232
01	2697 #	1945	-0-	-752	-0-	1931 2	14 9	N	13	245

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449							
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FRIAR, THOMAS				WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	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	350	-0-	350	350	2	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	380	-0-	380	730	2	Y	-0-	-0-	
*12	14B2	EXT	205	-0-	205	935	2	Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	185	-0-	185	1120	2	Y	-0-	-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309		
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-	

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		
FIVE-JAB, INC.				271310							
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-	

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
WALLIS ENERGY, INC.		893997													
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	22855	2	201	9	N	183	355	1	67
09	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21172	2	194	9	N	176	188	1	55
10	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22284	2	227	9	N	206			261
11	22320	X	20862	-0-	-1458	-0-	20635	2	227	9	N	206	375	1	92
12	23064	X	21677	-0-	-1387	-0-	21455	2	222	9	N	202	187	1	107
01	23064	X	21213	-0-	-1851	-0-	20919	2	294	9	N	267	192	1	182

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187539		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124						
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	41	2	1	9	N	1			127
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-			127
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			127
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			127
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			127
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			127

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
G E OPERATING, INC.		292166													
WENDTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.		292166													
RUSCHHAUPT		WELL #: 2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476						
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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)			40238 205		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
LINN OPERATING, INC.			501545											
GONZALES, MAURO ESTATE			WELL #: 9		RRCID -> 124189			COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577			
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		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	859	1	3230	2	Y	33	107 1	97
							36	9						
09		4110 X	3810	-0-	-300	-0-	837	1	2925	2	Y	44		141
							48	9						
10		4495 X	3844	-0-	-651	-0-	784	1	3010	2	Y	45	110 1	76
							50	9						
11		4350 X	3367	-0-	-983	-0-	699	1	2612	2	Y	51		127
							56	9						
12		4495 X	3447	-0-	-1048	-0-	727	1	2661	2	Y	54	115 1	66
							59	9						
01		4123 X	2607	-0-	-1516	-0-	578	1	1983	2	Y	42		108
							46	9						

GONZALES, FELICE			WELL #: 1		RRCID -> 129362			COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120			
08		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	758	1	2852	2	N	55	182 1	116
							61	9						
09		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	570	1	1993	2	N	62		178
							68	9						
10		3100 N	3906	-0-	806	806	799	1	3065	2	N	38		216
							42	9						
11		4638 X	3832	-0-	-806	-0-	799	1	2983	2	N	45		261
							50	9						
12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	861	1	3150	2	N	52	187 1	126
							57	9						
*01		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1041	1	3570	2	N	63		189
							69	9						

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		RRCID -> 258701			COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266			
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT			WELL #: 4											
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-		55
											Y	-0-		55
09		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	2			Y	-0-		55
											Y	-0-		55
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38		93
											Y	-0-		93
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-		93
											Y	-0-		93
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-		93
											Y	-0-		93
*01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1662	2	77	9	Y	70		163

WOFFORD, C. J.			935452		RRCID -> 134136			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136			
COCKE AND GOODRICH UNIT			WELL #: 1											
08		16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	15880	2	292	9	N	265	330 1	111
											N	237	303 1	45
09		10710 X	9990	-0-	-720	-0-	9729	2	261	9	N	237	303 1	45
											N	440	318 1	167
10		15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	14762	2	484	9	N	440	318 1	167
											N	364	479 1	52
11		15660 X	15523	-0-	-137	-0-	15123	2	400	9	N	364	479 1	52
											N	539	426 1	165
12		16182 X	15123	-0-	-1059	-0-	14530	2	593	9	N	539	426 1	165
											N	239	321 1	83
01		16182 X	12882	-0-	-3300	-0-	12619	2	263	9	N	239	321 1	83

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-
											N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
*11		14B2 EXT	81	-0-	81		81	1	11	9	N	10		10
											N	10		20
*12		14B2 EXT	81	-0-	81		162	1	70	1	N	10		20
											N	-0-		20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		162				N	-0-		20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

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	6975	90	-0-	-6885 B	16180	9	1	81	2	N	-0-				-0-
09	6750	-0-	-0-	-6750 B	9430					N	-0-				-0-
10	6975	324	-0-	-6651 B	2779	37	1	287	2	N	-0-				-0-
11	6750	81	-0-	-6669 B	-3890	11	1	70	2	N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3983					N	-0-				-0-
01	310 #	307	-0-	-3 B	-3986	42	1	265	2	N	-0-				-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

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	4622 R	4622	-0-	-0-	-0-	4515	2	107	9	N	97	176	1		48
09	4440 #	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-				48
10	4588 #	4403	-0-	-185	-0-	4220	2	183	9	N	166	178	1		36
11	4470 #	3870	-0-	-600	-0-	3870	2			N	-0-				36
12	4619 #	3788	-0-	-831	-0-	3788	2			N	-0-				36
01	4619 #	4122	-0-	-497	-0-	4122	2			N	-0-				36

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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	1767 #	1522	-0-	-245	-0-	1481	2	41	9	N	37				150
09	1980 #	1837	-0-	-143	-0-	1785	2	52	9	N	47	177	1		20
10	2046 #	1830	-0-	-216	-0-	1808	2	22	9	N	20				40
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				40
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				40

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

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744

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	39773 X	35221	-0-	-4552	-0-	34503	2	718	9	N	653	722	1		227
09	38490 X	29634	-0-	-8856	-0-	28998	2	636	9	N	578	549	1		256
10	39773 X	30349	-0-	-9424	-0-	29588	2	761	9	N	692	740	1		208
11	37200 X	26262	-0-	-10938	-0-	25614	2	648	9	N	589	558	1		239
12	36115 X	24708	-0-	-11407	-0-	24133	2	575	9	N	523	379	1		383
01	23865 X	22571	-0-	-1294	-0-	22135	2	436	9	N	396	567	1		212

OIL AND GAS DIVISION

HENZE, E (YEGUA 4725)		40618 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
HOBBLIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267653		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173									

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	
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-

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	961 #	530	-0-	-431	-0-	530	3	N	-0-
09	930 #	710	-0-	-220	-0-	710	3	N	-0-
10	930 #	114	-0-	-816	-0-	111	3	N	3 8
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338	
08	4380	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3	N	-0-
09	3390 #	2995	-0-	-395	-0-	2995	3	N	-0-
10	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-
11	3900	3163	-0-	-737	-0-	3163	3	N	-0-
12	4030	2743	-0-	-1287	-0-	2743	3	N	-0-
01	4030	2784	-0-	-1246	-0-	2784	3	N	-0-

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509	
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-

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
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	3414					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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-					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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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-					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-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-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	1405	1				N	-0-			-0-
09	1440 #	1143	-0-	-297	-0-	1143	1				N	-0-			-0-
10	1488 #	816	-0-	-672	-0-	816	1				N	-0-			-0-
11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1				N	-0-			-0-
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	1				N	-0-			-0-
*01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 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) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 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) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-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
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-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
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

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER 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	* 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-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

08	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 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-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

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

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

M		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

HEYSEY (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336
WELDER, P. H. "B"												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HEYSEY (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
VIOLA PROD., INC.		886217		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556
BAUER, MADDELINE ET AL												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		284921		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A
WELDER, P. H.-C-												
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-		549836		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976
SCHULTZ, L. P.												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360
WELDER, PATRICK H. -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-

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

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (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-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO				284921							
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 4440		
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446		
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		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		
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-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446		
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	14B2 EXT	-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			
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-

BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	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		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	1		N	-0-				-0-
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	1		N	-0-				-0-
10		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	1		N	-0-				-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1		N	-0-				-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1		N	-0-				-0-
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1		N	-0-				-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
FREDDCO				284921											
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 - 5388			

08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-				-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-				-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408			

08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
09		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-				-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-				-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359 - 5372			

08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				-0-
09		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-				-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-				-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, P.H. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 135157	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5450	- 5475		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, E. H. MRS.				WELL #: 16	RRCID -> 138292	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5418	- 5426		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
M	O	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-	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-	

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	-367		Y	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-306			CANCELLED UNDERAGE ->	-61				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-306		Y	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-306		Y	-0-	-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-336		Y	-0-	-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-367		Y	-0-	-0-	
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367		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-	-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-	

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-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415
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	-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-		

LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180
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-		

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	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-		

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	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-		

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	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-		

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	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-		

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
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	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-	

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		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	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-	

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	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-	

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	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-	

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	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-	

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		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-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-		

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	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-		

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	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-		

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	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-		

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	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-		

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	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-		

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	NO RPT	NO RPT	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 #: 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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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				
PONTIAC OIL, INC.				670449							
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

WILLIAMS, L. D.		WELL #:		2	RRCID -> 089894	COMPL. DATE 11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5477 - 5487	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		12350								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT	-0-	

XOG OPERATING LLC		WELL #:		6	RRCID -> 090355	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470	
WELDER, E. H. MRS.											
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-	

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-		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-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4050 - 4100	
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-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921													
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-					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-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9		RRCID ->		100559		COMPL. DATE		07/01/1982		TOTAL DEPTH		5495 PERF. 5437 - 5470	

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (6300)				40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA			
FREDDCO				284921													
BENNETT, W. H.		WELL #:		17		RRCID ->		159365		COMPL. DATE		05/07/1996		TOTAL DEPTH		7670 PERF. 6266 - 6272	

08	228 N	106	-0-	-122		-0-	106	2			Y	-0-					64
09	90 R	90	-0-	-0-		-0-	90	2			Y	-0-					64
10	124 N	121	-0-	-3		-0-	121	2			Y	-0-					64
11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-					Y	-0-					64
12	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			Y	-0-					64
01	124 N	102	-0-	-22		-0-	102	2			Y	-0-					64

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (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	
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	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-

HEYSEY (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	
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	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	155	1	Y	15		180
09	3510 X	3197	-0-	-313	-0-	150	1	Y	101	184	97
10	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	111	9	Y	43		140
11	3390 X	3060	-0-	-330	-0-	155	1	Y	20		160
12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	150	1	Y	34		194
01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	22	9	Y	47	188	53
						37	9				
						52	9				

HEYSEY (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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

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

HEYSEY, 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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, 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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

WELDER B			WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

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	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		72	
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	1	9	73	
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	2	9	75	
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N			75	
*12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N			75	
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N			75	

REAMY			WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942		
08	1612 X	1344	-0-	-268	-0-	1344	2	N	-0-		164	
09	1560 X	1000	-0-	-560	-0-	1000	2	N	-0-		164	
10	1612 X	1007	-0-	-605	-0-	1007	2	N	-0-		164	
11	1290 X	835	-0-	-455	-0-	835	2	N	-0-		164	
12	1333 X	1107	-0-	-226	-0-	1107	2	N	-0-		164	
01	1333 X	895	-0-	-438	-0-	895	2	N	-0-		164	

PARGMANN			WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948		
08	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	1224	2	N	-0-		18	
09	1350 X	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	N	1	9	19	
10	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	1084	2	N	-0-		19	
11	1380 X	803	-0-	-577	-0-	803	2	N	-0-		19	
12	1426 X	1042	-0-	-384	-0-	1042	2	N	-0-		19	
01	1209 X	541	-0-	-668	-0-	541	2	N	-0-		19	

PUTNAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069		
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		16	
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		16	
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		16	
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		16	
*12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-		16	
01	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	1670	2	N	-0-		16	

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
 KRUEGER //CONT.//
 WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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	2232 X	1225	-0-	-1007	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 X	942	-0-	-422	-0-	942	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 X	771	-0-	-429	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 X	1106	-0-	-351	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	695	1	1129 2	N	-0-	-0-
09	3300	1267	-0-	-2033	-0-	596	1	671 2	N	-0-	-0-
10	1798 #	1289	-0-	-509	-0-	695	1	594 2	N	-0-	-0-
11	5462	5462	-0-	-0-	-0-	993	1	4469 2	N	-0-	-0-
12	5320	5320	-0-	-0-	-0-	828	1	4492 2	N	-0-	-0-
*01	4372	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578 2	N	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1599	1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519 3	N	-0-	-0-
09	1778	1778	-0-	-0-	-0-	228	1	1550 3	N	-0-	-0-
10	1839	1839	-0-	-0-	-0-	235	1	1604 3	N	-0-	-0-
11	1515	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1288 3	N	-0-	-0-
12	1501	1501	-0-	-0-	-0-	253	1	1248 3	N	-0-	-0-
*01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	256	1	1314 3	N	-0-	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	73	1	2851 3	Y	75 65 1	44
09	2820 X	1814	-0-	-1006	-0-	271	1	1474 3	Y	63 71 1	36
10	2666 X	1064	-0-	-1602	-0-	269	1	743 3	Y	47 56 1	27
11	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	280	1	1065 3	Y	64 48 1	43
12	3007 X	1466	-0-	-1541	-0-	242	1	1135 3	Y	81 105 1	19
01	3007 X	1021	-0-	-1986	-0-	236	1	752 3	Y	30 36 1	13

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/08/2015

OIL AND GAS DIVISION

HINNANT (5900)		41609 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
COATES ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	277446	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	5954 - 6683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10992 06/05/2015												

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	200	N	200	-0-	-0-	44	1	156	2	N	-0-	-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	53	1	147	2	N	-0-	-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-	-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-	-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	51	1	157	2	N	-0-	-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-	-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2		RRCID ->		184232		COMPL. DATE		08/04/2000		TOTAL DEPTH		4512		PERF.		3518 - 3604	
08	893	N	893	-0-	-0-	196	1	697	2	N	-0-		74								
09	887	N	887	-0-	-0-	92	1	795	2	N	-0-		74								
10	904	N	904	-0-	-0-	95	1	809	2	N	-0-		74								
*11	812	N	812	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-		74								
*12	826	N	826	-0-	-0-	202	1	624	2	N	-0-		74								
*01	865	N	865	-0-	-0-	250	1	615	2	N	-0-		74								

STAUSS		WELL #:		1		RRCID ->		188810		COMPL. DATE		03/21/2001		TOTAL DEPTH		4500		PERF.		3416 - 3488	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				130								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				130								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				130								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				130								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				130								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				130								

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
BISSETT, CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627 - 4630
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		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		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		996
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		996
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		996
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		996
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		996
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		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

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

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

08	15190	8693	-0-	-6497	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	11305 R	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	10519 R	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
11	9030 #	5254	-0-	-3776	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	11687 #	4854	-0-	-6833	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	11687 #	4923	-0-	-6764	-0-	4923	2			N	-0-					-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-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 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-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

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

O		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
08	0 W	2525	-0-	2525	64218	2525	2		N	-0-			11
09	0 W	1743	-0-	1743	65961	1743	2		N	-0-			11
10	0 W	2351	-0-	2351	68312	2351	2		N	-0-			11
11	0 W	1075	-0-	1075	69387	1075	2		N	-0-			11
12	0 W	870	-0-	870	70257	870	2		N	-0-			11
01	0 W	-0-	-0-	-0-	70257				N	-0-			11

O		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
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-

O		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
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		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
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-

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
TRIDENT CORPORATION		869200													
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084							
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013															

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649													
FINGER ESTATE		WELL #:		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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008															

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
DONNA-LYNNE OIL CO.		222439													
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174							
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-

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 279009		COMPL. DATE 01/02/2015		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122							
08	13051	8129	-0-	-4922	-0-	8096	3	33	9	N	30				151
09	12630	7879	-0-	-4751	-0-	7860	3	19	9	N	17				168
10	13051	5855	-0-	-7196	-0-	5842	3	13	9	N	12				180
11	12630	6384	-0-	-6246	-0-	6369	3	15	9	N	14	173	1		21
12	13051	5091	-0-	-7960	-0-	5071	3	20	9	N	18				39
01	13051	4132	-0-	-8919	-0-	4130	3	2	9	N	2				41

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

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

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 RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	610	637	1			192
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	483	1			256
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	652	1			197
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	650	1			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	486	1			189
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	573	652	1			110

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	4053	2	N	30	174	1			61
09	4140 X	2440	-0-	-1700	-0-	33	9	2004	2	N	37					98
10	4278 X	2593	-0-	-1685	-0-	41	9	2210	2	N	58					156
11	4350 X	2291	-0-	-2059	-0-	319	1	1867	2	N	40					196
12	4495 X	3146	-0-	-1349	-0-	64	9	2525	2	N	45	180	1			61
01	4495 X	2986	-0-	-1509	-0-	571	1	2339	2	N	42					103
						50	9									
						601	1									
						46	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	320	1	3108	2	N	14					128
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	15	9	2340	2	N	18					146
10	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	462	1	1907	2	N	27					173
11	3330 X	1993	-0-	-1337	-0-	20	9	1654	2	N	3					176
12	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	275	1	2464	2	N	17					193
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	30	9	2375	2	N	19	174	1			38
						336	1									
						3	9									
						557	1									
						19	9									
						610	1									
						21	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	828	-0-	-492	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
DJ EXPLORATION, INC.				221664										
UNION		WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259				CNTY: DE WITT						
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110			
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-			-0-
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-			-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-			-0-
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
*12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
*01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				CNTY: LAVACA						
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				CNTY: DE WITT						
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-

HOPE (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	3410 #	2993	-0-	-417	-0-	2993	2			N	-0-				-0-
09	3180 #	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
10	3379 #	2829	-0-	-550	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
11	3270 #	2837	-0-	-433	-0-	2837	2			N	-0-				-0-
12	3255 #	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-				-0-
01	3007 #	2744	-0-	-263	-0-	2744	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

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

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
10	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
11	1350 X	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
12	1395 X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
01	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-				-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

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-

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								
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-					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

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		4 1		4 3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	4774 #	4159	-0-	-615	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
09	4380 #	4297	-0-	-83	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4526 #	3318	-0-	-1208	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
11	4380 #	3023	-0-	-1357	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	4433 #	2365	-0-	-2068	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	4433 #	2005	-0-	-2428	-0-	2005	3			N	-0-					-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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				
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-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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-
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
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										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254				
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	27 1	43 3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6 1	12 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	53 1	51 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 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) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

08	2945 X	1012	-0-	-1933	-0-	168	1	833	2	N	10					103
09	1860 X	675	-0-	-1185	-0-	11	9	563	2	N	-0-					103
10	1550 X	820	-0-	-730	-0-	112	1	668	2	N	-0-					103
11	1500 X	593	-0-	-907	-0-	112	1	481	2	N	-0-					103
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					103
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					103

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

08	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	884	1	1413	3	Y	26					85
09	2460 X	1563	-0-	-897	-0-	29	9	1022	3	Y	30					115
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	508	1	1455	3	Y	26					141
11	2370 X	2324	-0-	-46	-0-	992	1	1114	3	Y	55					196
12	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	1149	1	1256	3	Y	6	168	1			34
01	DLQ G-10	2389	-0-	2389	4901	61	9	1183	3	Y	-0-					34

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

08	5425 X	5168	-0-	-257	-0-	1975	1	3158	3	N	32					61
09	4980 X	3969	-0-	-1011	-0-	35	9	2631	3	N	28					89
10	5146 X	4653	-0-	-493	-0-	1307	1	2758	3	N	14					103
11	5010 X	3176	-0-	-1834	-0-	31	9	1558	3	N	10					113
12	DLQ G-10	2988	-0-	2988	2988	1880	1	1495	3	N	5					118
01	DLQ G-10	3164	-0-	3164	6152	15	9	1565	3	N	4					122

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955													
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483													
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		217 N	213	-0-	-4	-0-	25 1	188 3	Y	-0-			89
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	50 1	151 3	Y	-0-			89
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	35 1	189 3	Y	-0-			89
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	25 1	123 3	Y	1			90
							1 9						
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	23 1	192 3	Y	2			92
							2 9						
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	454	87 1	144 3	Y	5			97
							6 9						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463													
08		899 N	786	-0-	-113	-0-	54 1	732 2	Y	-0-			57
09		720 N	411	-0-	-309	-0-	24 1	387 2	Y	-0-			57
10		837 N	513	-0-	-324	-0-	121 1	392 2	Y	-0-			57
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85 1	917 2	Y	-0-			57
12	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137	91 1	1046 2	Y	-0-			57
01	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	2364	207 1	1020 2	Y	-0-			57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834													
08		4402 X	4255	-0-	-147	-0-	292 1	3963 2	N	-0-			224
09		4260 X	3246	-0-	-1014	-0-	192 1	3054 2	N	-0-			224
10		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1205 1	3902 2	N	-0-			224
11		4110 X	4032	-0-	-78	-0-	341 1	3669 2	N	20	184 1		60
							22 9						
12	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	3885	309 1	3576 2	N	-0-			60
01	DLQ	G-10	3805	-0-	3805	7690	642 1	3163 2	N	-0-			60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
08		4619 X	4495	-0-	-124	-0-	308 1	4187 2	N	-0-			185
09		4470 X	2925	-0-	-1545	-0-	173 1	2752 2	N	-0-			185
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1206 1	3907 2	N	-0-			185
11		4470 X	3853	-0-	-617	-0-	327 1	3526 2	N	-0-			185
12	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	3773	300 1	3473 2	N	-0-			185
01	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	7617	649 1	3195 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		217 N	208	-0-	-9	-0-	14 1	194 2	Y	-0-			38
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			38
10		217 N	107	-0-	-110	-0-	25 1	82 2	Y	-0-			38
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	164 2	Y	-0-			38
12	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	22 1	250 2	Y	-0-			38
01	DLQ	G-10	293	-0-	293	565	49 1	244 2	Y	-0-			38

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602													
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225													
08		1178 X	544	-0-	-634	-0-	544 2		N	-0-			200
09		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-	168 1		32
10		1209 X	671	-0-	-538	-0-	671 2		N	-0-			32
11		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2			34
12		1612 X	961	-0-	-651	-0-	955 2	6 9	N	5			39
01		1612 X	1117	-0-	-495	-0-	1107 2	10 9	N	9			48

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521											
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10980 - 10990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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-						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

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.	12437 - 12836		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
YNA				WELL #:	1	RRCID ->	278535	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8549 - 8554		
08	7750	91	-0-	-7659	12490	55	2	36	9	N	33				312
09	7500	-0-	-0-	-7500	4990					N	-0-				312
10	7750	895	-0-	-6855	-0-	6	1	885	2	N	4				316
						4	9								
11	7500	10825	-0-	3325	3325	10645	2	180	9	N	164	191	1		289
12	7750	11142	-0-	3392	6717	10890	2	252	9	N	229	188	1		330
*01	7750	12624	-0-	4874	11591	93	1	12304	2	N	206	187	1		349
						227	9								

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-							91
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-							91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-							91
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-							91
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-							91
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-							91

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	17573	17573	-0-	-0-	-0-	1717	1	15761	2	Y	86	151 1 38
09	15608	15608	-0-	-0-	-0-	2158	1	13373	2	Y	70	108
10	13950	13550	-0-	-400	-0-	1944	1	11533	2	Y	66	147 1 27
11	13500	12864	-0-	-636	-0-	1392	1	11392	2	Y	73	100
12	13950	12239	-0-	-1711	-0-	2153	1	10036	2	Y	45	145
01	13950	11056	-0-	-2894	-0-	2805	1	8142	2	Y	99	125 1 119

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HENLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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

HENLEY GU		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	176	1	1619	2	Y	9	16 1 1
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1477	2	Y	8	9
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	209	1	1242	2	Y	7	16 1 -0-
11	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	134	1	1093	2	Y	7	7
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	217	1	1013	2	Y	5	12
*01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	337	1	979	2	Y	11	15 1 8

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	Y	12	22	1		7
						13	9								
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	327	1	2029	2	Y	11				18
						12	9								
10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	332	1	1967	2	Y	11	25	1		4
						12	9								
11	2610 X	1482	-0-	-1128	-0-	160	1	1312	2	Y	9				13
						10	9								
12	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	396	1	1847	2	Y	8				21
						9	9								
*01	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	576	1	1672	2	Y	21	26	1		16
						23	9								

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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, 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-

HOPE, NE. (2700)		//CONT.//		42531 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		825462										
GOTT		WELL #:		3	RRCID ->	220705	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2702 - 2706			
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-	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. (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	1 N	1	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-				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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
JMM ENERGY LLC				433110										
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 #:			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										
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 (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 W	23471	-0-	23471	97804	33	1	23105	2	N	303	385	1		444
						333	9								
03	0 W	25782	-0-	25782	123586	173	1	25487	2	N	111	179	1	2 8	374
						122	9								
04	0 W	22489	-0-	22489	146075	88	1	22211	2	N	173	202	1		345
						190	9								
05	0 W	22858	-0-	22858	168933	98	1	22628	2	N	120	180	1		285
						132	9								
06	0 W	22760	-0-	22760	191693	135	1	22505	2	N	109	182	1		212
						120	9								
07	0 W	21137	-0-	21137	212830	186	1	20674	2	N	252	350	1		114
						277	9								
08	0 W	19637	-0-	19637	232467	20	1	19617	2	N	-0-				114
09	0 W	17685	-0-	17685	250152	20	1	17662	2	N	3	3	8		114
						3	9								
10	0 W	17283	-0-	17283	267435	56	1	17110	2	N	106	166	1		54
						117	9								
11	0 W	15248	-0-	15248	282683	11	1	15233	2	N	4	4	8		54
						4	9								
12	0 W	15022	-0-	15022	297705	10	1	14505	2	N	461	480	1	1 8	34
						507	9								
*01	0 W	13388	-0-	13388	311093	13107	2	281	9	N	255	184	1		105

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068															
08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	3086	1	12687	2	N	-0-				78
09	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	3082	1	9905	2	N	-0-				78
10	16585 X	5098	-0-	-11487	-0-	1437	1	3661	2	N	-0-				78
11	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-				78
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-				78
01	15779 X	11637	-0-	-4142	-0-	1055	1	10582	2	N	-0-				78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887															
08	1860 X	452	-0-	-1408	-0-	1	1	451	2	N	-0-				403
09	930 X	505	-0-	-425	-0-	505	2			N	-0-				403
10	1457 X	124	-0-	-1333	-0-	124	2			N	-0-				403
11	1410 X	54	-0-	-1356	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8		403
12	1457 X	204	-0-	-1253	-0-	204	2			N	-0-	65	1		338
01	527 X	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-				338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535															
08	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-				132
09	540 X	520	-0-	-20	-0-	1	1	519	2	N	-0-				132
10	899 X	306	-0-	-593	-0-	1	1	305	2	N	-0-				132
11	870 X	237	-0-	-633	-0-	237	2			N	-0-				132
12	899 X	560	-0-	-339	-0-	560	2			N	-0-				132
01	527 X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-				132

HORDES CREEK (YEGUA #3)		42575 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
DASBEK ENERGY, L.L.C.		201291												
POWELL		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		1643 #	703	-0-	-940	-0-	93 1	610 3	N	-0-				111
09		1890 #	472	-0-	-1418	-0-	90 1	381 3	N	1				112
							1 9							
10		1953 #	1695	-0-	-258	-0-	93 1	1600 3	N	2				114
							2 9							
11		1890 #	1234	-0-	-656	-0-	90 1	1143 3	N	1				115
							1 9							
12		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	93 1	1673 3	N	6				121
							7 9							
01		1705 #	1677	-0-	-28	-0-	93 1	1581 3	N	3				124
							3 9							

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #:		3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4876 - 4882		
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		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2723 2	20 9	Y	18				207
09		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2638 2	13 9	Y	12				219
10		2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2648 2	14 9	Y	13				232
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2642 2	8 9	Y	7				239
12		2728 N	2664	-0-	-64	-0-	2663 2	1 9	Y	1				240
*01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2668 2	4 9	Y	4				244

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)		42580 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536												
POWELL -A-		WELL #:		2		RRCID -> 126386		COMPL. DATE 11/25/1987		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4245 - 4253		
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
PERIERA		WELL #:		1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537		
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		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-				-0-
09		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-				-0-
10		341 #	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-				-0-
11		360 #	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-				-0-
12		372 #	159	-0-	-213	-0-	159 2		N	-0-				-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			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	* *	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-

HOUDMAN (COLE 1700) //CONT.// 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. //CONT.// 093101
 STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

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-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3998 X	3998	-0-	-0-	B	-0-	609	1	3364	2	N	23	168
*09	4650 X	3434	-0-	-1216	B	-0-	532	1	2893	2	N	8	129 1 47
*10	4805 X	2300	-0-	-2505	B	-0-	558	1	1722	2	N	18	65
*11	4650 X	2323	-0-	-2327	B	-0-	266	1	1974	2	N	75	140
*12	4805 X	3952	-0-	-853	B	-0-	644	1	3276	2	N	29	169
01	3999 X	3462	-0-	-537	B	-0-	580	1	2827	2	N	50	191 1 28

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

08	6076 X	4674	-0-	-1402	B	-0-	775	1	3885	2	N	13	145
09	5880 X	3945	-0-	-1935	B	-0-	644	1	3239	2	N	56	201
10	5828 X	3489	-0-	-2339	B	-0-	651	1	2816	2	N	20	174 1 47
11	5550 X	5398	-0-	-152	B	-0-	928	1	4413	2	N	52	99
12	5735 X	3666	-0-	-2069	B	-0-	609	1	3018	2	N	35	134
01	4681 X	4235	-0-	-446	B	-0-	696	1	3483	2	N	51	185

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 #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277														
M O	ALLOW 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	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	609	1	3620	2	N	-0-			169
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	560	1	2955	2	N	-0-			169
10	3069 X	2882	-0-	-187 B	-0-	341	1	2513	2	N	25			194
11	4080 X	2212	-0-	-1868 B	-0-	297	1	1885	2	N	27	179	1	42
12	4216 X	2094	-0-	-2122 B	-0-	280	1	1814	2	N	-0-			42
01	4216 X	2073	-0-	-2143 B	-0-	234	1	1838	2	N	1			43
						1	9							

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294														
08	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	25			164
09	3480 X	1635	-0-	-1845 B	-0-	252	1	1358	2	N	23			187
10	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	310	1	2420	2	N	31	175	1	43
11	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	260	1	1723	2	N	22			65
12	1705 X	998	-0-	-707 B	-0-	130	1	844	2	N	22			87
*01	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	224	1	1623	2	N	25			112
						28	9							

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496														
08	1085 X	469	-0-	-616 B	-0-	26	1	412	2	N	28			130
09	810 X	686	-0-	-124 B	-0-	60	1	541	2	N	77			207
10	775 X	267	-0-	-508 B	-0-	19	1	239	2	N	8	182	1	33
11	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	90	1	726	2	N	49			82
12	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	62	1	710	2	N	35			117
*01	725 X	725	-0-	-0- B	-0-	56	1	627	2	N	38			155
						42	9							

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412														
08	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	2	N	15			55
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	12	1	347	2	N	17			72
10	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	378	1	3184	2	N	179	188	1	63
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	126	1	949	2	N	87			150
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	130	1	1873	2	N	42			192
*01	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	464	1	3451	2	N	114			306
						125	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) 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	2325 X	1814	-0-	-511 B	-0-	217 1	1321 2	N	251	185 1	210
						276 9					
09	2250 X	1418	-0-	-832 B	-0-	203 1	994 2	N	201		411
						221 9					
10	1984 X	1709	-0-	-275 B	-0-	217 1	1295 2	N	179	358 1	232
						197 9					
11	1920 X	1568	-0-	-352 B	-0-	224 1	1040 2	N	276	184 1	324
						304 9					
12	1984 X	1748	-0-	-236 B	-0-	252 1	1292 2	N	185	192 1	317
						204 9					
01	1829 X	1391	-0-	-438 B	-0-	203 1	997 2	N	174	189 1	302
						191 9					

HOUD DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

08	7254 X	6984	-0-	-270	-0-	1442 1	5514 2	Y	25		218
						28 9					
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	1803 1	5403 2	Y	52	166 1	104
						57 9					
10	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	1869 1	5481 2	Y	35		139
						39 9					
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1823 1	5318 2	Y	34		173
						37 9					
12	7440 X	7194	-0-	-246	-0-	1881 1	5282 2	Y	28		201
						31 9					
01	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	1212 1	5890 2	Y	63	180 1	84
						69 9					

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

08	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	867 1	3317 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	1006 1	3017 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	1052 1	3083 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	1040 1	3032 2	Y	-0-		-0-
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	1083 1	3042 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	710 1	3452 2	Y	-0-		-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

08	10571 X	3817	-0-	-6754	-0-	791 1	3026 2	N	-0-		95
09	10230 X	764	-0-	-9466	-0-	191 1	573 2	N	-0-		95
10	10168 X	705	-0-	-9463	-0-	179 1	526 2	N	-0-		95
11	9810 X	536	-0-	-9274	-0-	137 1	399 2	N	-0-		95
12	10137 X	516	-0-	-9621	-0-	136 1	380 2	N	-0-		95
*01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1178 1	5725 2	N	-0-		95

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		30
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-		30
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		30
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		30
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		30
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-		30

HUFF (199)		43270 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: 21		RRCID -> 179355		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (384 SAND)		43270 078		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 16		RRCID -> 145098		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186							
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-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382		- 3402	
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-															
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HUFF (2200)		190005		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160		- 2176	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															
HUFF GU 1															
08	14B DENY	-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-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 2234		- 2242	
HUFF GU 1															
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2185		- 2193	
O'CONNOR "H"															
08	2669 N	2439	-0-	-230	-0-	1028	1	1411	2	N	-0-				-0-
09	2820 X	1905	-0-	-915	-0-	867	1	1038	2	N	-0-				-0-
10	2914 X	1951	-0-	-963	-0-	852	1	1099	2	N	-0-				-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	1606	1	1627	2	N	-0-				-0-
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	2238	1	1738	2	N	-0-				-0-
*01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	927	1	1798	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR -H-		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HUFF (2200)		190005		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2290		- 2293	
HUFF GU 1															
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'CONNOR		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HUFF (2200)		190005		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2234		- 2248	
HUFF GU 1															
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2350 - 2374		
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		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								
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	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-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
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														
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	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364									
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 - 2926	
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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO						
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				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-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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														
OCONNOR -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		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
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-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250								
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1591					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1312	CANCELLED UNDERAGE ->		-279									
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1372					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1403					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1403					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1403					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1403					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925								
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-

HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710														
HYNES -B-		WELL #: B 1 C		RRCID -> 002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
GULFTEX ENERGY III, LP		338746														
CLARK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11076 - 11107								
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	4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4579	3	39	9	N	35					191
09	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3600	3	15	9	N	14	173	1			32
10	4588 X	4120	-0-	-468 B	-0-	4073	3	47	9	N	43					75
11	4470 X	3457	-0-	-1013 B	-0-	3425	3	32	9	N	29					104
12	4619 X	2078	-0-	-2541 B	-0-	2044	3	34	9	N	31					135
01	4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3522	3	34	9	N	31					166

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
BEYNON		4381														
		WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11124 - 11156								
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	5115 X	2925	-0-	-2190 B	-0-	2883	2	42	9	N	38					100
09	7666 X	7666	-0-	-0- B	-0-	7591	2	75	9	N	68					168
10	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6374	2	102	9	N	93	178	1			83
11	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5761	2	96	9	N	87					170
12	4464 X	2411	-0-	-2053 B	-0-	2394	2	17	9	N	15					185
01	5890 X	3820	-0-	-2070 B	-0-	3792	2	28	9	N	25					210

MCSWEEN 101		368309		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
		4381														
		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11066 - 11100								
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	4092 X	3998	-0-	-94 B	-0-	3998	2			N	-0-					47
09	3450 X	3172	-0-	-278 B	-0-	3169	2	3	9	N	3					50
10	4342 X	4342	-0-	-0- B	-0-	4284	2	58	9	N	53					103
11	3960 X	3480	-0-	-480 B	-0-	3476	2	4	9	N	4					107
12	4092 X	1564	-0-	-2528 B	-0-	1564	2			N	-0-					107
01	4092 X	3510	-0-	-582 B	-0-	3510	2			N	-0-					107

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309									
HORSE THIEF 438		WELL #:		1	RRCID ->	258652	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	11116 - 11146	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10912 X	4036	-0-	-6876 B	-0-	3959	2	77	9	N	70		188
09	10560 X	10150	-0-	-410 B	-0-	10023	2	127	9	N	115	178 1	125
10	11157 X	11157	-0-	-0- B	-0-	11004	2	153	9	N	139	177 1	87
11	6586 X	6586	-0-	-0- B	-0-	6484	2	102	9	N	93		180
12	4588 X	2361	-0-	-2227 B	-0-	2337	2	24	9	N	22	174 1	28
*01	13049 X	13049	-0-	-0- B	-0-	12858	2	191	9	N	174		202

WHITESIDE 335		WELL #:		1	RRCID ->	262992	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11052 - 11091	
08	1829 X	1017	-0-	-812 B	-0-	1000	2	17	9	N	15		127
09	1770 X	940	-0-	-830 B	-0-	909	2	31	9	N	28		155
10	1364 X	673	-0-	-691 B	-0-	637	2	36	9	N	33		188
11	1320 X	486	-0-	-834 B	-0-	484	2	2	9	N	2		190
12	1364 X	156	-0-	-1208 B	-0-	156	2			N	-0-		190
01	1023 X	293	-0-	-730 B	-0-	286	2	7	9	N	6		196

BURRIS 54		WELL #:		1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11110 - 11148	
08	11306 X	11306	-0-	-0- B	-0-	11149	2	157	9	N	143	181 2	67
09	10965 X	10965	-0-	-0- B	-0-	10818	2	147	9	N	134	168 1	33
10	10232 X	10232	-0-	-0- B	-0-	10136	2	96	9	N	87		120
*11	10950 X	9235	-0-	-1715 B	-0-	9084	2	151	9	N	137	184 1	73
12	11315 X	2382	-0-	-8933 B	-0-	2360	2	22	9	N	20		93
01	11346 X	10611	-0-	-735 B	-0-	10466	2	145	9	N	132		225

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	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-

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				
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-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//		44522 315	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805								
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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737				CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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, 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	3153	-0-	-908 B	-14551	3153	3		N	-0-		-0-
09	3780 #	3198	-0-	-582 B	-15133	3198	3		N	-0-		-0-
10	3906 #	2985	-0-	-921 B	-16054	2985	3		N	-0-		-0-
11	3660 #	2907	-0-	-753 B	-16807	2907	3		N	-0-		-0-
12	3410 #	2980	-0-	-430 B	-17237	2980	3		N	-0-		-0-
01	3317 #	2939	-0-	-378 B	-17615	2939	3		N	-0-		-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	

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-	-0-	1959		N	NO RPT		-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959		N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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				
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-	

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 1178 X	1061	-0-	-117	-0-	948 2	113 9	N	103 160 1		46	
09 1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1042 2	459 9	N	417 341 1		122	
10 1519 X	1365	-0-	-154	-0-	1105 2	260 9	N	236 323 1		35	
11 1470 X	1288	-0-	-182	-0-	1023 2	265 9	N	241 165 1		111	
12 1550 X	1330	-0-	-220	-0-	1041 2	289 9	N	263 164 1		210	
01 1550 X	1212	-0-	-338	-0-	957 2	255 9	N	232 339 1		103	

MCNEILL EAST		WELL #: 1		RRCID -> 221415	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5098 - 5110				
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-	

MCNEILL, WADE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 226426	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5076 - 5095				
08 1581 X	335	-0-	-1246	-0-	318 2	17 9	N	15		181	
09 1410 X	26	-0-	-1384	-0-	6 2	20 9	N	18		199	
10 1457 X	8	-0-	-1449	-0-	8 2		N	-0-		199	
11 1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		199	
12 341 X	319	-0-	-22	-0-	299 2	20 9	N	18		217	
*01 893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0- 171 1		46	

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5137 - 5152	
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	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	15			238
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	13			251
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	14			265
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			265
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	11			276
*01	441 X	441	-0-	-0-	-0-		430 2	11 9	N	10			286

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	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
DOBIE		WELL #:		2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333	
08	651 #	429	-0-	-222 B	-25495	418 2	11 9	N	10				167
09	330 #	278	-0-	-52 B	-25547	269 2	9 9	N	8				175
10	124 N	221	-0-	97 B	-25450	219 2	2 9	N	2				177
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-25450			N	-0-				177
12	0 N	167	-0-	167 B	-25283	156 2	11 9	N	10	161 1			26
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-25283			N	11				37

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
VAQUERO OPERATING				882776									
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5294 - 5343	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)				45431 754	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCNEILL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277174	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5310 - 5312	
08	1829 #	789	-0-	-1040	-0-	738 2	51 9	N	46				121
09	1770 #	641	-0-	-1129	-0-	587 2	54 9	N	49				163
10	2604 #	951	-0-	-1653	-0-	944 2	7 9	N	6	146 1			23
11	2520 #	1222	-0-	-1298	-0-	1222 2		N	-0-				23
12	2604 #	1283	-0-	-1321	-0-	1282 2	1 9	N	1				24
*01	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-	12 1			12

JANSSEN, E. (9750) OXY USA INC. JANSSEN GAS UNIT		45756 800 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9726 -	9804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6687	6687	-0-	-0-	-0-	930	1	5757	2	Y	-0-				53
09	3848	3848	-0-	-0-	-0-	542	1	3304	2	Y	2				55
10	4810	4810	-0-	-0-	-0-	559	1	4241	2	Y	9				64
11	4397	4397	-0-	-0-	-0-	565	1	3832	2	Y	-0-				64
*12	3613	3613	-0-	-0-	-0-	496	1	3117	2	Y	-0-				64
*01	3591	3591	-0-	-0-	-0-	594	1	2997	2	Y	-0-				64

JENNIE BELL (WILCOX 11500) HILCORP ENERGY COMPANY BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11933 -	12057			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	315	1	7988	3	N	215	264	1		78
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	350	1	6870	3	N	211	88	1		201
10	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	414	1	7767	3	N	233	258	1		176
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	370	1	7327	3	N	230	261	1		145
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	253	9	6512	3	N	197	243	1		99
*01	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	246	1	6540	3	N	205	252	1		52

BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11514 -	12116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6045 X	4081	-0-	-1964	-0-	147	1	3737	3	N	179	212	1		165
09	5940 X	3532	-0-	-2408	-0-	164	1	3207	3	N	146	219	1		92
10	6138 X	3587	-0-	-2551	-0-	174	1	3259	3	N	140	33	1		199
11	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	154	9	3366	3	N	175	207	1		167
12	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	170	1	3775	3	N	161	220	1		108
01	4092 X	3975	-0-	-117	-0-	193	9	3642	3	N	178	35	1		251

BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.	11953 -	12021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	6	2	1		48
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	7	9			N	-0-				48
10	465 N	255	-0-	-210	-0-	12	1	230	3	N	12	2	1		58
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	9	359	3	N	9	3	1		64
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1			N					69
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	10	9	9	9	N	8	3	1		71

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791			
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	3317 X	1769	-0-	-1548	-0-	59 1	1498 3	N	193	193 1		139
						212 9						
09	2880 X	1405	-0-	-1475	-0-	64 1	1251 3	N	82	16 1		205
						90 9						
10	2976 X	852	-0-	-2124	-0-	37 1	702 3	N	103	188 1		120
						113 9						
11	2010 X	752	-0-	-1258	-0-	31 1	607 3	N	104	7 1		217
						114 9						
12	1798 X	661	-0-	-1137	-0-	1 1	549 3	N	101	184 1		134
						111 9						
01	1767 X	671	-0-	-1096	-0-	20 1	543 3	N	98	5 1		227
						108 9						

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470			
08	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	798 1	20295 3	N	668	734 1		337
						735 9						
09	15960 X	9812	-0-	-6148	-0-	465 1	9102 3	N	223	324 1		236
						245 9						
10	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-			N	-0-	32 1		204
11	24840 X	8444	-0-	-16396	-0-	390 1	7709 3	N	314	59 1		459
						345 9						
12	22258 X	16760	-0-	-5498	-0-	28 1	16117 3	N	559	686 1		332
						615 9						
*01	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	808 1	21505 3	N	701	747 1		286
						771 9						

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434			
08	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	276 1	7018 3	N	192	61 1		229
						211 9						
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	272 1	5326 3	N	90	251 1		68
						99 9						
10	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	424 1	7945 3	N	207	76 1		199
						228 9						
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	309 1	6116 3	N	145	250 1		94
						160 9						
12	4526 X	83	-0-	-4443	-0-	82 3	1 9	N	1	19 1		76
01	4526 X	158	-0-	-4368	-0-	6 1	151 3	N	1	6 1		71
						1 9						

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380			
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	157 1	3996 3	N	40	39 1		101
						44 9						
09	3960 X	3484	-0-	-476	-0-	168 1	3275 3	N	37	42 1		96
						41 9						
10	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	184 1	3450 3	N	38	35 1		99
						42 9						
11	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	171 1	3384 3	N	40	35 1		104
						44 9						
12	4092 X	3581	-0-	-511	-0-	6 1	3524 3	N	46	35 1		115
						51 9						
01	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	132 1	3522 3	N	43	34 1		124
						47 9						

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460
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	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	99 1	2526 3	N	149	207 1		46
						164 9						
09	3180 X	2036	-0-	-1144	-0-	93 1	1829 3	N	104	25 1		125
						114 9						
10	3286 X	2596	-0-	-690	-0-	123 1	2302 3	N	155	197 1		83
						171 9						
11	2760 X	1767	-0-	-993	-0-	79 1	1571 3	N	106	18 1		171
						117 9						
12	2852 X	1130	-0-	-1722	-0-	2 1	1043 3	N	77	196 1		52
						85 9						
01	2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	38 1	1023 3	N	150	11 1		191
						165 9						

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

MODERN EXPLORATION, INC.				573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
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-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		722939											
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610				
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	167799	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5456 - 5499				
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	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-

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
DRILL-CO., INC.				228335											
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE							
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)		47065 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
NEW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	247541	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5151 - 5156	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
O'CONNOR		WELL #:	3-C	RRCID ->	181516	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4770 - 4774	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
NEW		WELL #:	1 C	RRCID ->	238854	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	5602	PERF. 4527 - 4530	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16																				

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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16																				

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-

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

KAREN BEAUCHAMP (1650)		//CONT.//		48104 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031								
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				
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
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 639031
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)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7245 - 7249		
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	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320 PERF.		7151 - 7171		
08	5394 #	1846	-0-	-3548	-0-	170	1	1673	3	Y	3	6	1	2
						3	9							
09	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	420	1	5314	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	6221 R	6221	-0-	-0-	-0-	527	1	5691	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
11	5069 R	5069	-0-	-0-	-0-	437	1	4629	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
*12	6051 R	6051	-0-	-0-	-0-	560	1	5489	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*01	4568 R	4568	-0-	-0-	-0-	390	1	4174	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7300 PERF.		7237 - 7239		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		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 (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	37	14	1			23
						41	9									
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	35	23	1			35
						39	9									
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	43	31	1			47
						47	9									
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	47	66	1			28
						52	9									
*12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	47	32	1			43
						52	9									
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	51	63	1			31
						56	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 #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	527 #	510	-0-	-17	-0-	41 1	401 3	Y	62	109 1	38		
						68 9							
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	36	39 1	35		
10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	45 1	481 3	Y	43	31 1	47		
						47 9							
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	47 1	502 3	Y	49	67 1	29		
						54 9							
*12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	52 1	508 3	Y	47	33 1	43		
						52 9							
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	38 1	405 3	Y	51	63 1	31		
						56 9							

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 UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254			
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	37	14 1	23		
						41 9							
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	35	23 1	35		
						39 9							
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	43	31 1	47		
						47 9							
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	47	66 1	28		
						52 9							
*12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3	Y	47	32 1	43		
						52 9							
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	51	63 1	31		
						56 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	8603 R	8603	-0-	-0-	-0-	785 1	7751 3	Y	61	110 1	37		
						67 9							
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-			Y	30	37 1	30		
10	8587 #	-0-	-0-	-8587	-0-			Y	13	26 1	17		
11	8340 #	-0-	-0-	-8340	-0-			Y	39	33 1	23		
12	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-			Y	42	27 1	38		
01	8618 #	7625	-0-	-993	-0-	647 1	6926 3	Y	47	57 1	28		
						52 9							

 KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14465 R	14465	-0-	-0-	-0-	1326	1	13088	3	Y	46	80	1		28
						51	9								
09	20475 R	20475	-0-	-0-	-0-	1498	1	18948	3	Y	26	28	1		26
						29	9								
10	18140 R	18140	-0-	-0-	-0-	1534	1	16573	3	Y	30	22	1		34
						33	9								
11	17162 R	17162	-0-	-0-	-0-	1479	1	15646	3	Y	34	48	1		20
						37	9								
*12	19352 R	19352	-0-	-0-	-0-	1788	1	17529	3	Y	32	23	1		29
						35	9								
01	16399 #	15697	-0-	-702	-0-	1337	1	14318	3	Y	38	44	1		23
						42	9								

 KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

08	310 #	228	-0-	-82	-0-	20	1	201	3	Y	6	11	1		4
						7	9								
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1		4
10	310 #	235	-0-	-75	-0-	20	1	211	3	Y	4	3	1		5
						4	9								
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	5	7	1		3
						6	9								
12	310 #	191	-0-	-119	-0-	17	1	170	3	Y	4	3	1		4
						4	9								
01	248 #	79	-0-	-169	-0-	6	1	67	3	Y	5	6	1		3
						6	9								

 KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	37	14	1		23
						41	9								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	23	1		35
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	43	31	1		47
						47	9								
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	49	67	1		29
						54	9								
*12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	47	33	1		43
						52	9								
*01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	51	63	1		31
						56	9								

 KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

08	14B2 EXT	189	-0-	189	432	188	2	1	9	Y	1				2
09	14B2 EXT	237	-0-	237	669	234	2	3	9	Y	3				5
10	14B2 EXT	208	-0-	208	877	206	2	2	9	Y	2				7
11	14B2 EXT	142	-0-	142	1019	142	2			Y	-0-				7
12	14B2 EXT	136	-0-	136	1155	135	2	1	9	Y	1	6	1		2
01	14B2 EXT	148	-0-	148	1303	148	2			Y	-0-	2	5		-0-

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
MCMULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	8085 - 8091		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MACKHANK, LOWER)				48146 338	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8204 - 8216		
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 1			-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-

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
DILLWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037		
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	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-

DILLWORTH UNIT-WN				WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	1442	2	11	9	Y	10		143
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3118	1643	2	22	9	Y	20		163
10	DLQ G-10	1844	-0-	1844	4962	1823	2	21	9	Y	19		182
11	2100 N	1435	-0-	-665	4297	1434	2	1	9	Y	1		183
*12	3100 N	1420	-0-	-1680	2617	1407	2	13	9	Y	12	161 1	34
*01	3100 N	1566	-0-	-1534	1083	1566	2			Y	-0-	31 1	3

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	154	1	1517	3	N	3		142
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	3	N	20		162
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	203	1	2189	3	N	1		163
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	3	N	-0-		163
*12	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	200	1	1964	3	N	-0-		163
01	2294 N	1772	-0-	-522	-0-	151	1	1621	3	N	-0-		163

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7062 - 7180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	763	1	4215	3	N	15	60
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	663	1	4257	3	N	20	80
10	5704 X	2626	-0-	-3078	-0-	547	1	2043	3	N	33	113
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	826	1	5404	3	N	39	152
*12	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	929	1	5577	3	N	39	191
*01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	765	1	4496	3	N	48	181 1 58

PRIZE OPERATING COMPANY				679278		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)				48197 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310		ONE WELL						
STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	226917	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12266 - 12380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	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

KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378								
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.13125 - 13142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	640	1	5979	3	Y	68	214
09	6000 X	4263	-0-	-1737	-0-	385	1	3834	3	Y	40	254
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	649	1	6754	3	Y	53	119 1 188
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	577	1	6410	3	Y	120	106 1 202
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	621	1	6616	3	Y	36	238
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				Y	NO RPT		238

KUESTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13022 - 13538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	758	1	4700	2	N	-0-				26
09	5880 X	3713	-0-	-2167	-0-	814	1	2899	2	N	-0-				26
10	6076 X	6046	-0-	-30	-0-	773	1	5273	2	N	-0-				26
11	5880 X	5418	-0-	-462	-0-	774	1	4644	2	N	-0-				26
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	721	1	4838	2	N	-0-				26
01	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	813	1	5032	2	N	-0-				26

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

08	7750	41322	-0-	33572	312531	41133	2	189	9	N	172	331	1		134
09	7500	40385	-0-	32885	345416	40196	2	189	9	N	172	169	1		137
10	7750	42945	-0-	35195	380611	42736	2	209	9	N	190	168	1		159
11	47580	33589	-0-	-13991	366620	33428	2	161	9	N	146	165	1		140
*12	49166	40653	-0-	-8513	358107	40453	2	200	9	N	182	159	1		163
01	41726 #	NO RPT	-0-	-41726	316381					N	NO RPT				163

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	19	9	1		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

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	14B2 EXT	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 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
08	1302 X	1216	-0-	-86	-0-	620 1	572 2	N	22	166
09	990 X	782	-0-	-208	-0-	24 9	480 1	N	-0-	166
10	1302 X	525	-0-	-777	-0-	280 1	302 2	N	-0-	166
*11	1260 X	324	-0-	-936	-0-	180 1	245 2	N	-0-	166
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	580 1	144 2	N	-0-	32
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	620 1	692 2	N	134 1	32
08	1302 X	1216	-0-	-86	-0-	620 1	572 2	N	22	166
09	990 X	782	-0-	-208	-0-	24 9	480 1	N	-0-	166
10	1302 X	525	-0-	-777	-0-	280 1	302 2	N	-0-	166
*11	1260 X	324	-0-	-936	-0-	180 1	245 2	N	-0-	166
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	580 1	144 2	N	-0-	32
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	620 1	692 2	N	134 1	32

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468		
RHODES TRUST		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	3012	-0-	3012	3012	3012 2		N	-0-	52
09	14B2 EXT	5776	-0-	5776	8788	5748 2	28 9	N	25	77
10	14B2 EXT	5282	-0-	5282	14070	5282 2		N	-0-	77
11	14B2 EXT	5539	-0-	5539	19609	5539 2		N	-0-	77
12	24906 X	5297	-0-	-19609	-0-	5264 2	33 9	N	30	107
*01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4750 2	8 9	N	7	114

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815		
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640	- 15561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633	- 15835	
08	7161 X	5178	-0-	-1983	-0-	5178	2		N	-0-			10
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			10
10	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	5642	2		N	-0-			10
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2		N	-0-			10
12	6820 X	4390	-0-	-2430	-0-	4390	2		N	-0-			10
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				N	NO RPT			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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015													

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985	- 17470	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740	- 16785	
08	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2		N	-0-			39
09	23940 X	11009	-0-	-12931	-0-	11009	2		N	-0-			39
10	20553 X	12569	-0-	-7984	-0-	12569	2		N	-0-			39
11	16620 X	8051	-0-	-8569	-0-	8051	2		N	-0-			39
*12	17174 X	8516	-0-	-8658	-0-	8516	2	1 9	N	1	1 0		39
01	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-				N	NO RPT			39

KAWITT (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

RUPPERT GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135															
08		18662 X	7209	-0-	-11453	-0-	7200	2	9 9	N	8				135
09		18060 X	14663	-0-	-3397	-0-	14660	2	3 9	N	3				138
10		10292 X	5281	-0-	-5011	-0-	5281	2		N	-0-				138
11		9960 X	6209	-0-	-3751	-0-	6119	2	90 9	N	82	163 1			57
12		15159 X	5502	-0-	-9657	-0-	5502	2		N	-0-				57
01		15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-				N	NO RPT				57

EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

KAWITT (SECOND ROEDER)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 816437															
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT				-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-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PATTERSON 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	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
09	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
10	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
11	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
12	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
01	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

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-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

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-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN "A"				//CONT.//	879035							
		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		248 #	49	-0-	-199	-0-	49 2		N	-0-		-0-
09		240 #	49	-0-	-191	-0-	49 2		N	-0-		-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN 'A'					879035							
		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		Y	-0-		-0-

MCFADDIN A-					WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 1904 - 1918
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-

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN, J.A.					879035							
		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN "A"					879035							
		WELL #:		45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 3696
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN "A"					879035							
		WELL #:		36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2931 - 2935
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M	O	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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J. A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	-0-					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-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
KEERAN (5200)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
KEERAN		665697		WELL #: 7		RRCID -> 215730		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5285 - 5288	
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-
KEERAN (5500)		MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KEERAN "A"		549836		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		KEERAN RANCH		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KEERAN RANCH		701560		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485	
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-
KEERAN (5565)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		48452 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HK RANCH		665697		WELL #: 3		RRCID -> 254176		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 5494 - 5602	
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-
KEERAN (5830)		ZACHRY EXPLORATION, LLC		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KEERAN RANCH		950468		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5827 - 5868	
08	10912 #	9189	-0-	-1723	-0-	9172	2	17	9	Y	15		97
09	10884	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-		97
10	10726 #	10062	-0-	-664	-0-	10032	2	30	9	Y	27		124
11	10350 #	8921	-0-	-1429	-0-	8896	2	25	9	Y	23		147
12	10943	10257	-0-	-686	-0-	10246	2	11	9	Y	10		157
01	10943	7892	-0-	-3051	-0-	7884	2	8	9	Y	7		164

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					
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-					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 (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	123	1		8
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	128	1		7
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	62	1	43	9	Y	39	45	1		1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	4	2	13	9	Y	12	11	2		1
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	9	Y	12	12	1		1

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-

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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	196	1		13
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1		12
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	9	Y	219	223	1		8
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	9	Y	219	216	1		11
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	42	2	238	9	Y	216	214	2		13
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	9	Y	231	228	1		16

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	186 N	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	9	Y	44	42	1		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	38	1	21	9	Y	19	18	1		1
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	Y	10	10	2		1
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1		1

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
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-

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

08 372 N		117	-0-	-255	-0-	117	5	N	-0-	-0-
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	105	5	N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	5	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	5	N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	5	N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	5	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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6851		6322	-0-	-529	6116	6322 2		N	-0-			-0-
09	6630		6291	-0-	-339	5777	6291 2		N	-0-			-0-
10	6851		6129	-0-	-722	5055	6129 2		N	-0-			-0-
11	6630		6212	-0-	-418	4637	6212 2		N	-0-			-0-
12	6851		6459	-0-	-392	4245	6459 2		N	-0-			-0-
*01	6851		6521	-0-	-330	3915	6521 2		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		0 Z		-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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KEMPER, EAST (5650)		//CONT.//		48699 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
GEISER OPERATING, INC.				298984											
LAMPLEY				WELL #:	1R	RRCID ->	268084	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 5384 - 5388			
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967															

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924			
SYRING, R. J.				WELL #:	2										
08	961 X	818	-0-	-143	-0-	818	3				N	-0-			24
09	1110 X	890	-0-	-220	-0-	890	3				N	-0-			24
10	1147 X	827	-0-	-320	-0-	819	3	8	9		N	7			31
11	1110 X	953	-0-	-157	-0-	949	3	4	9		N	4			35
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3				N	-0-			35
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT			35

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12871 - 13514			
HOMEYER				WELL #:	1										
08	1519 X	14	-0-	-1505	-0-	14	1				Y	-0-			56
09	5850 X	25	-0-	-5825	-0-	25	3				Y	-0-			56
10	14136 X	448	-0-	-13688	-0-	265	1	176	3		Y	6			62
						7	9								
11	13680 X	10607	-0-	-3073	-0-	714	1	9893	3		Y	-0-			62
12	14136 X	994	-0-	-13142	-0-	855	1	61	3		Y	71			133
						78	9								
01	434 X	251	-0-	-183	-0-	251	1				Y	-0-			133

HOMEYER				WELL #:	2H	RRCID ->	136025	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14289	PERF.12870 - 12970			
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	136	1	594	3		Y	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				Y	-0-			-0-
10	775 N	574	-0-	-201	-0-	72	1	502	3		Y	-0-			-0-
11	720 N	516	-0-	-204	-0-	29	1	487	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	78	1	540	3		Y	-0-			-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	416	1	78	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-

KENEDY, SW. (EDWARDS)			48850 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #: 1		RRCID -> 110780			COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E			WELL #: 1		RRCID -> 110781			COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481							
08	6045	X	5900	-0-	-145	-0-	-0-	1159	1	4741	2	N	-0-					164
09	5370	X	4975	-0-	-395	-0-	-0-	952	1	4023	2	N	-0-					164
10	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	-0-	977	1	4022	2	N	-0-					164
11	5700	X	3561	-0-	-2139	-0-	-0-	662	1	2899	2	N	-0-					164
12	5890	X	3955	-0-	-1935	-0-	-0-	715	1	3240	2	N	-0-					164
01	5890	X	4499	-0-	-1391	-0-	-0-	975	1	3524	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #: 1		RRCID -> 112637			COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150							
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	1	4990	2	N	-0-					204
09	7950	X	5878	-0-	-2072	-0-	-0-	1125	1	4753	2	N	-0-					204
10	8215	X	5318	-0-	-2897	-0-	-0-	1039	1	4279	2	N	-0-					204
11	7950	X	4309	-0-	-3641	-0-	-0-	801	1	3508	2	N	-0-					204
12	6200	X	4801	-0-	-1399	-0-	-0-	868	1	3933	2	N	-0-					204
01	6200	X	3816	-0-	-2384	-0-	-0-	827	1	2989	2	N	-0-					204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #: 2		RRCID -> 144512			COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299							
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	2295	2	N	-0-					64
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-					64
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	3798	2	N	-0-					64
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	2	N	-0-					64
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	3888	2	N	-0-					64
*01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	1	3851	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #: 2		RRCID -> 213720			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230							
08	7006	X	5198	-0-	-1808	-0-	-0-	1021	1	4177	2	N	-0-					32
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	1	6145	2	N	-0-					32
10	10664	X	6448	-0-	-4216	-0-	-0-	1249	1	5142	2	N	52					84
								57	9									
11	10320	X	7732	-0-	-2588	-0-	-0-	1433	1	6277	2	N	20					104
								22	9									
12	10664	X	5305	-0-	-5359	-0-	-0-	959	1	4346	2	N	-0-					104
01	7843	X	4475	-0-	-3368	-0-	-0-	970	1	3505	2	N	-0-					104

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748															
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2			WELL #: 2		RRCID -> 103874			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350							
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

KENEDY, 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 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		4619 X	4290	-0-	-329	-0-	567 1	3723 3	Y	-0-			43	
09		4470 X	3901	-0-	-569	-0-	478 1	3423 3	Y	-0-			43	
10		4619 X	4067	-0-	-552	-0-	557 1	3510 3	Y	-0-			43	
11		4260 X	3335	-0-	-925	-0-	542 1	2793 3	Y	-0-			43	
12		4278 X	4054	-0-	-224	-0-	499 1	3555 3	Y	-0-			43	
01		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	515 1	3600 3	Y	10			53	
							11 9							

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356														
08		5208 X	4735	-0-	-473	-0-	626 1	4109 3	Y	-0-			41	
09		5790 X	5096	-0-	-694	-0-	625 1	4471 3	Y	-0-			41	
10		5983 X	5253	-0-	-730	-0-	719 1	4534 3	Y	-0-			41	
11		5790 X	4453	-0-	-1337	-0-	724 1	3729 3	Y	-0-			41	
12		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	721 1	5143 3	Y	-0-			41	
*01		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	733 1	5129 3	Y	9			50	
							10 9							

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		499 N	499	-0-	-0-	-0-	66 1	433 3	N	-0-			-0-	
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	51 1	361 3	N	-0-			-0-	
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	61 1	382 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	364	-0-	-116	-0-	59 1	305 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	376	-0-	-58	-0-	46 1	330 3	N	-0-			-0-	
01		434 N	202	-0-	-232	-0-	25 1	177 3	N	-0-			-0-	

WAGNER OIL COMPANY 891175														
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360														
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-	
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-	
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-			-0-	
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			-0-	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			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-			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-	

KENEY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4710	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-	-0-
09		4080	3818	-0-	-262	-0-	3818	2		N	-0-	-0-
10		4216	2822	-0-	-1394	-0-	2822	2		N	-0-	-0-
11		4080	2189	-0-	-1891	-0-	2189	2		N	-0-	-0-
12		4216	2100	-0-	-2116	-0-	2100	2		N	-0-	-0-
01		4216	2072	-0-	-2144	-0-	2072	2		N	-0-	-0-

KENEY, 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-				N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426												
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	1549	1	10908	3	Y	323
09	14520	X	10276	-0-	-4244	-0-	707	1	9540	3	Y	183
10	15004	X	10066	-0-	-4938	-0-	856	1	9176	3	Y	214
11	14520	X	12954	-0-	-1566	-0-	974	1	11949	3	Y	242
12	13888	X	11211	-0-	-2677	-0-	831	1	10341	3	Y	277
01	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	277

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366												
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	8
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	3	Y	4
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	279	3	Y	5
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	6
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	7
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	7

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

08	T. A.	156	-0-	156	156	19	1	137	3	Y	-0-			11
09	T. A.	723	-0-	723	879	50	1	671	3	Y	2	6	1	7
10	T. A.	493	-0-	493	1372	42	1	450	3	Y	1			8
11	T. A.	767	-0-	767	2139	58	1	707	3	Y	2			10
12	2830 X	691	-0-	-2139	-0-	51	1	638	3	Y	2			12
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2	9			Y	NO RPT			12

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 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-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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			-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-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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			-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-

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			25
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			25
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			25
01	0 N	-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)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
531085
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 S	1078	-0-	-596	-0-	30	1	1048	2	N	-0-			45
09	1590 S	580	-0-	-1010	-0-	20	1	556	2	N	4			49
						4	9							
10	1880 S	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1844	2	N	5			54
						6	9							
11	1997 S	1997	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	11			65
						12	9							
12	1895 S	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	15			80
						17	9							
01	1891 S	1889	-0-	-2	-0-	30	1	1850	2	N	8			88
						9	9							

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

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

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

08	5270 X	2692	-0-	-2578 B	-0-	590	1	2038	2	N	58			249
						64	9							
09	5850 X	2883	-0-	-2967 B	-0-	682	1	2138	2	N	57			306
						63	9							
10	6045 X	4895	-0-	-1150 B	-0-	1343	1	3541	2	N	10			316
						11	9							
11	5490 X	4273	-0-	-1217 B	-0-	1038	1	3050	2	N	168	303 1		181
						185	9							
12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	1104	1	3073	2	N	71			252
						78	9							
01	4929 X	3352	-0-	-1577 B	-0-	779	1	2501	2	N	65			317
						72	9							

Koenig, North (Wilcox Migura) //CONT.// 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
Hilcorp Energy Company //CONT.// 386310														
M.A. Wesley WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	3663 X	3663	-0-	-0-	B	-0-	812	1	2803	2	N	44	181 1	78
							48	9						
09	3197 X	3197	-0-	-0-	B	-0-	759	1	2382	2	N	51		129
							56	9						
10	1116 N	952	-0-	-164	B	-0-	256	1	677	2	N	17		146
							19	9						
11	1371 X	1371	-0-	-0-	B	-0-	340	1	1000	2	N	28	42 1	132
							31	9						
12	1116 X	426	-0-	-690	B	-0-	107	1	298	2	N	19		151
							21	9						
01	1116 X	942	-0-	-174	B	-0-	220	1	704	2	N	16		167
							18	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	899 #	601	-0-	-298	B	-0-	32	1	528	2	N	37	93 1	20
							41	9						
09	870 #	517	-0-	-353	B	-0-	26	1	439	2	N	47		67
							52	9						
10	775 #	560	-0-	-215	B	-0-	28	1	479	2	N	48	96 2	19
							53	9						
11	918 R	918	-0-	-0-	B	-0-	46	1	775	2	N	88		107
							97	9						
12	1114 R	1114	-0-	-0-	B	-0-	56	1	940	2	N	107	151 1	63
							118	9						
*01	859 R	859	-0-	-0-	B	-0-	45	1	745	2	N	63	98 1	28
							69	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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36

Mueller WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	6219 X	6219	-0-	-0-	B	-0-	348	1	5790	2	N	74		252
							81	9						
09	5940 X	5367	-0-	-573	B	-0-	283	1	5008	2	N	69	186 1	135
							76	9						
10	6138 X	6054	-0-	-84	B	-0-	461	1	5495	2	N	89	186 1	38
							98	9						
11	6030 X	4232	-0-	-1798	B	-0-	249	1	3917	2	N	60		98
							66	9						
12	6231 X	5949	-0-	-282	B	-0-	349	1	5488	2	N	102		200
							112	9						
01	6231 X	6030	-0-	-201	B	-0-	522	1	5401	2	N	97	184 1	113
							107	9						

OIL AND GAS DIVISION

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470	
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	7316	2227	-0-	-5089	11199	2227	2	N	-0-		-0-
09	7080	2877	-0-	-4203	6996	2877	2	N	-0-		-0-
10	7316	3283	-0-	-4033	2963	3283	2	N	-0-		-0-
11	7080	4293	-0-	-2787	176	4293	2	N	-0-		-0-
12	6254 R	6078	-0-	-176	-0-	6078	2	N	-0-		-0-
*01	5060 R	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2	N	-0-		-0-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064	
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	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CIMROD, LLC		153468									
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

L. RANCH, NORTH (8720)		50570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
L RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 274289		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8647 - 8693	
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
*03	9858	7858	-0-	-2000 B	284900	7817	2	41 9	N	37	179 1 22
*04	7110	4716	-0-	-2394 B	282506	4710	2	6 9	N	5	27
*05	7347	2684	-0-	-4663 B	277843	2677	2	7 9	N	6	33
*06	278082 X	239	-0-	-277843 B	-0-	238	2	1 9	N	1	34
*07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-	34
*08	2	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	34
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
*11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GARDNER, J. B. NIEMANN		294497								
		WELL #:	2	RRCID ->	061358	COMPL. DATE	01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		701560								
		WELL #:	22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5352 - 5356
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		076791								
		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3556 - 3559
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
SCHIRMER		20								
		WELL #:	20	RRCID ->	240933	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1355 - 1364
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
LA ROSA UNIT		24								
		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154
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	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 GAS UNIT		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		28								
		WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594 - 5600
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	NO RPT	-0-	-0-	1573					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
M	O	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-	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-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	DLQ G-10	639	-0-	639	54439	639 2	Y	-0-	-0-
09	2900 N	692	-0-	-2208	52231	692 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	700	-0-	-2400	49831	700 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	637	-0-	-2363	47468	637 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	563	-0-	-2537	44931	563 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44931		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-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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									
LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312			
M	O	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 #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613			
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608			
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-	

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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 #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349	
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 #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868	
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-

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-				-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-

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-				-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-

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-				-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 #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
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-

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	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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234			
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066			
08	14B2 EXT	2193	-0-	2193	6738	2106 2	87 9	N	79	74 1	27
09	14B2 EXT	1033	-0-	1033	7771	953 2	80 9	N	73	74 1	26
10	14B2 EXT	1010	-0-	1010	8781	916 2	94 9	N	85	84 1	27
11	14B2 EXT	417	-0-	417	9198	377 2	40 9	N	36	55 1	8
12	9566 X	368	-0-	-9198	-0-	327 2	41 9	N	37	32 1	13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

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 #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 - 6140	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	29	1	10
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2		N	-0-	10	1	-0-
10	DLQ G-10	159	-0-	159	324	159	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	149	-0-	149	473	149	2		N	-0-			-0-
12	602 X	129	-0-	-473	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP				523628									
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5060 - 5066	
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-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

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

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

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

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

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-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

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

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2015														

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

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

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-

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								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
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-

GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	24	1			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	1			8
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	9	Y	50	35	2			23
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	9	Y	14	16	2			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520								
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-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

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	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-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

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

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

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	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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 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	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-

LABUS (EDWARDS, UPPER) OKY INVESTMENTS, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY		51138 666 621092		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
WELL #:		1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF. 10630 - 10646					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

LAGARTO (PETTUS) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51278 300 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 258696		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5516 - 5522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3317 X	2820	-0-	-497	-0-	181	1	1216	3	N	1294	1218	1		286
						1423	9								
09	3570 X	2205	-0-	-1365	-0-	190	1	732	3	N	1166	1235	1		217
						1283	9								
10	3689 X	2138	-0-	-1551	-0-	171	1	751	3	N	1105	1228	1		94
						1216	9								
11	3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	194	1	795	3	N	1065	908	1		251
						1172	9								
12	2307 X	2190	-0-	-117	-0-	220	1	800	3	N	1064	1070	1		245
						1170	9								
*01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	220	1	666	3	N	1052	1087	1		210
						1157	9								

BEALL		51278 500 275590		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4805 X	3708	-0-	-1097	-0-	105	1	3583	3	Y	18	46	1		22
						20	9								
09	4470 X	3953	-0-	-517	-0-	319	1	3597	3	Y	34				56
						37	9								
10	4123 X	3237	-0-	-886	-0-	330	1	2861	3	Y	42				98
						46	9								
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	316	1	3769	3	Y	47	85	1		60
						52	9								
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	347	1	4545	3	Y	64	97	1		27
						70	9								
01	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	347	1	3231	3	Y	36				63
						40	9								

LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE		51278 500 275590		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51280 500 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6236 - 6254					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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

LAGARTO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075										
BEALL		WELL #:		2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6233 - 6255		
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	3193 #	2345	-0-	-848	-0-	98	1	2233	3	Y	13	116	1	30
09	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	14	9	1883	3	Y	29			59
10	2666 X	2287	-0-	-379	-0-	32	9	1923	3	Y	31			90
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	34	9	2207	3	Y	34	73	1	51
12	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	37	9	2085	3	Y	29	65	1	15
*01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	42	9	2836	3	Y	38			53

HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 - 6199		
08	7750	5874	-0-	-1876	76571	65	1	5739	3	Y	64	86	1	8
09	11136	9764	-0-	-1372 B	75199	70	9	9553	3	Y	106	103	1	11
10	83044 X	7845	-0-	-75199	-0-	94	1	7586	3	Y	144	143	1	12
11	26100 X	6431	-0-	-19669	-0-	117	9	6149	3	Y	168	165	1	15
12	13237 X	5089	-0-	-8148	-0-	101	1	4797	3	Y	160	159	1	16
01	10075 X	5582	-0-	-4493	-0-	158	9	5128	3	Y	158	140	1	34

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 - 5708		
08	7750	17944	-0-	10194	79987	145	1	17393	3	Y	369	353	1	44
09	11813	11833	-0-	20 B	80007	406	9	11421	3	Y	234	251	1	27
*10	92780 X	12773	-0-	-80007	-0-	257	9	12321	3	Y	265	269	1	23
11	30390 X	10810	-0-	-19580	-0-	160	1	10353	3	Y	275	273	1	25
12	31403 X	9073	-0-	-22330	-0-	292	9	8643	3	Y	284	281	1	28
01	31403 X	14746	-0-	-16657	-0-	154	1	14164	3	Y	274	244	1	58

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		D140	RRCID ->	206493	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3900 - 3980
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 (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 4114	-		4124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	-		4140		
08	2418 X	1146	-0-	-1272	-0-	193 1	747 2	N	-0-		-0-	
						206 3						
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-	
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-	
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-		-0-	
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-	
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	-		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-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	-		4178		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4136	-		4148		
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	251 1	971 2	N	-0-		-0-	
						267 3						
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	295 1	887 2	N	-0-		-0-	
						259 3						
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	305 1	763 2	N	-0-		-0-	
						303 3						
11	1440 N	389	-0-	-1051	-0-	81 1	233 2	N	-0-		-0-	
						75 3						
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-	

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-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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							
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	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	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-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							
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							
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							
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

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	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-

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

08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 3		N	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 3		N	-0-			-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955 3		N	-0-			-0-
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959 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

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

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

08	806	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
09	780	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
10	806	-0-	-0-	-806 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	-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-288)			//CONT.//		51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2875 - 2894
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	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-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2928 - 2942
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 3796 - 3833
08	T. A.	-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-

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	-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-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-

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	BALANCE

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	-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-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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-

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	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-

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									
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-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 19		RRCID -> 140262		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537									
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-	
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-				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 (FT-585)		51512 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO									
KEBO OIL & GAS, INC.		453170															
SHELTON		WELL #: 16		RRCID -> 276406		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681									
08	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-					-0-	
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-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

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

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	6200 #	2505	-0-	-3695	-0-	2294 2	211 9	N	192	160 1		111
09	6300 #	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-			111
10	6510 #	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			111
11	6300 #	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-			111
12	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-	111 1		-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			122
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-			122
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			122
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122 1		-0-
01	0 X	-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

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

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

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	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	699 1	2702 2	N	-0-			-0-
						744 3						
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	549 1	1650 2	N	-0-			-0-
						483 3						
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	633 1	1588 2	N	-0-			-0-
						632 3						
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	785 1	2254 2	N	-0-			-0-
						727 3						
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	875 1	2080 2	N	-0-			-0-
						410 3						
01	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	889 1	1441 2	N	-0-			-0-
						229 3						

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410			
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392			
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 #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	689	1	2666	2	N	-0-		-0-
						735	3						
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	721	1	2170	2	N	-0-		-0-
						636	3						
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	2481	2	N	-0-		-0-
						988	3						
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	784	1	2251	2	N	-0-		-0-
						726	3						
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	819	1	1946	2	N	-0-		-0-
						384	3						
*01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1365	1	2212	2	N	-0-		-0-
						351	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4344	- 4374						
M O	ALLOW 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	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	934	1	3614	2	N	-0-			-0-
						996	3							
09	5190 X	5122	-0-	-68	-0-	1048	1	3151	2	N	-0-			-0-
						923	3							
10	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	1113	1	2789	2	N	-0-			-0-
						1109	3							
11	5370 X	4431	-0-	-939	-0-	924	1	2652	2	N	-0-			-0-
						855	3							
12	5549 X	4638	-0-	-911	-0-	1206	1	2867	2	N	-0-			-0-
						565	3							
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	1563	1	2533	2	N	-0-			-0-
						403	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: D 89		RRCID -> 225068	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 4346	- 4376						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4404	- 4424						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4368	- 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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, 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-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

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

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 44		RRCID -> 061345		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490		
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	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-

WLP		WELL #: 4		RRCID -> 161248		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 58		RRCID -> 187120		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 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	-0-	-0-	-0-	-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-

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 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-	-0-	-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	-0-	-0-	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

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 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3	N	-0-			-0-
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3	N	-0-			-0-
10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3	N	-0-			-0-
11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-			-0-
12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3	N	-0-			-0-
*01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3	N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 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-

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016

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-	-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-

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4931 - 4933	
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		2241 X	2241	-0-	-0-	378 1	1460 2		N	-0-		-0-
						403 3						
09		1890 X	1073	-0-	-817	220 1	660 2		N	-0-		-0-
						193 3						
10		1736 X	670	-0-	-1066	149 1	373 2		N	-0-		-0-
						148 3						
11		2160 X	210	-0-	-1950	44 1	126 2		N	-0-		-0-
						40 3						
12		2232 X	-0-	-0-	-2232				N	-0-		-0-
01		2232 X	-0-	-0-	-2232				N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867	
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-

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	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-

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		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID ->	066429	COMPL. DATE	11/26/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A	
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-

O'CONNOR -D-		WELL #:		D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 2052 - 2100	
08		1643 N	1196	-0-	-447	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
12		1736 N	1094	-0-	-642	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
01		1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417 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								
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	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-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
		833782														
		WELL #: 63		RRCID -> 239367		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824								
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-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								
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		386310														
		WELL #: L 33		RRCID -> 058160		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986								
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-

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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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"		51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
		386310														
		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	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	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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186	
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-

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-				-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-

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-				-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-

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-				-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473	
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-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312	
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
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	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
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-

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

LAKE PASTURE (M-348)		//CONT.//		51512 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D111	RRCID ->	239814	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	3500 - 3506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT 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-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	2160 N	-0-	-0-	-2160		-0-			N	-0-			-0-
10	2418 N	-0-	-0-	-2418		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-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 #:		D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8265 - 8281	
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	795 1	3079	2	N	-0-			-0-
						850 3							
09	4950 X	2978	-0-	-1972	-0-	610 1	1832	2	N	-0-			-0-
						536 3							
10	4867 X	2702	-0-	-2165	-0-	600 1	1504	2	N	-0-			-0-
						598 3							
11	4560 X	2784	-0-	-1776	-0-	580 1	1666	2	N	-0-			-0-
						538 3							
12	4712 X	2788	-0-	-1924	-0-	725 1	1723	2	N	-0-			-0-
						340 3							
01	4712 X	2094	-0-	-2618	-0-	727 1	1179	2	N	-0-			-0-
						188 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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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					
08	41354	X	40297	-0-	-1057	B	-0-	148	1	39901	2	N	225	186	1	134
								248	9							
09	40020	X	38366	-0-	-1654	B	-0-	142	1	37851	2	N	339	186	1	287
								373	9							
10	41354	X	38439	-0-	-2915	B	-0-	38200	2	239	9	N	217	355	1	149
11	40020	X	24250	-0-	-15770	B	-0-	95	1	24020	2	N	123			272
								135	9							
12	40300	X	33734	-0-	-6566	B	-0-	135	1	33437	2	N	147	341	1	78
								162	9							
01	40300	X	32455	-0-	-7845	B	-0-	128	1	32158	2	N	154			232
								169	9							

ROBINSON-SOONER SOUTH		52290 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		235945														
		WELL #:	14	RRCID ->	058175	COMPL. DATE	02/17/1974	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A					
08	4712	X	4080	-0-	-632	B	-0-	15	1	4012	2	N	48	180	1	219
								53	9							
09	4560	X	4477	-0-	-83	B	-0-	16	1	4404	2	N	52			271
								57	9							
10	4414	X	4414	-0-	-0-	B	-0-	4374	2	40	9	N	36			307
11	3960	X	1062	-0-	-2898	B	-0-	4	1	1058	2	N	-0-			307
12	4619	X	2071	-0-	-2548	B	-0-	8	1	2030	2	N	30			337
								33	9							
01	4619	X	1723	-0-	-2896	B	-0-	7	1	1673	2	N	39			376
								43	9							

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED									
												08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

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					
*02	112	#	67	-0-	-45		-0-	67	3			N	-0-			130
*03	93	#	87	-0-	-6		-0-	87	3			N	-0-			130
*04	114	R	114	-0-	-0-		-0-	114	3			N	-0-			130
*05	111	R	111	-0-	-0-		-0-	111	3			N	-0-			130
*06	90	#	-0-	-0-	-90		-0-	-0-				N	-0-			130
*07	142	R	142	-0-	-0-		-0-	142	3			N	-0-			130
*08	132	R	132	-0-	-0-		-0-	132	3			N	-0-			130
*09	120	#	-0-	-0-	-120		-0-	-0-				N	-0-			130
*10	155	#	87	-0-	-68		-0-	87	3			N	-0-			130
*11	150	#	131	-0-	-19		-0-	131	3			N	-0-			130
*12	155	#	-0-	-0-	-155		-0-	-0-				N	-0-			130
01	124	#	109	-0-	-15		-0-	109	3			N	-0-	130	1	-0-

LAVACA BAY (F-34)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
STATE TRACT 38												
52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
605990												
WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1154 3	68 9	N	62	62 0	-0-	
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1345 3	105 9	N	95	95 0	-0-	
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1500 3	101 9	N	92	92 0	-0-	
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1304 3	63 9	N	57	57 0	-0-	
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1203 3	108 9	N	98	98 0	-0-	
01	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1349 3	99 9	N	90	90 0	-0-	

STATE TRACT 26												
WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637												
08	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19734 3	80 9	N	73	73 0	-0-	
09	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20770 3	111 9	N	101	101 0	-0-	
10	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15971 3	75 9	N	68	68 0	-0-	
11	15150 X	10871	-0-	-4279	-0-	10836 3	35 9	N	32	32 0	-0-	
12	15655 X	10139	-0-	-5516	-0-	10077 3	62 9	N	56	56 0	-0-	
01	15655 X	9844	-0-	-5811	-0-	9794 3	50 9	N	45	45 0	-0-	

LAVACA BAY (F-39)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
STATE TRACT 26												
52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
605990												
WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624												
08	1209 X	828	-0-	-381	-0-	794 3	34 9	N	31	31 0	-0-	
09	1050 X	959	-0-	-91	-0-	907 3	52 9	N	47	47 0	-0-	
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	862 3	43 9	N	39	39 0	-0-	
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	880 3	31 9	N	28	28 0	-0-	
12	992 X	897	-0-	-95	-0-	842 3	55 9	N	50	50 0	-0-	
01	992 X	763	-0-	-229	-0-	724 3	39 9	N	35	35 0	-0-	

GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644												
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225 3	10 9	N	9	9 0	-0-	
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215 3	13 9	N	12	12 0	-0-	
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1379 3	13 9	N	12	12 0	-0-	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385 3	10 9	N	9	9 0	-0-	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589 3	20 9	N	18	18 0	-0-	
01	1395 N	957	-0-	-438	-0-	947 3	10 9	N	9	9 0	-0-	

LAVACA BAY (F-40-B)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE												
STATE TRACT 26												
52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
605990												
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575												
08	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	17360 3	449 9	N	408	408 0	-0-	
09	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16058 3	550 9	N	500	500 0	-0-	
10	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	12737 3	381 9	N	346	346 0	-0-	
11	16950 X	7919	-0-	-9031	-0-	7756 3	163 9	N	148	148 0	-0-	
12	17515 X	8269	-0-	-9246	-0-	7955 3	314 9	N	285	285 0	-0-	
01	17515 X	7958	-0-	-9557	-0-	7709 3	249 9	N	226	226 0	-0-	

GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015												
08	527 N	250	-0-	-277	-0-	224 3	26 9	N	24	24 0	-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	562 3	89 9	N	81	81 0	-0-	
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	423 3	58 9	N	53	53 0	-0-	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341 3	33 9	N	30	30 0	-0-	
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	337 3	62 9	N	56	56 0	-0-	
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	471 3	70 9	N	64	64 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	931 3	252 9	N	229	229 0				-0-
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	881 3	316 9	N	287	287 0				-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1098 3	343 9	N	312	312 0				-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1069 3	235 9	N	214	214 0				-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1183 3	487 9	N	443	443 0				-0-
*01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1176 3	397 9	N	361	361 0				-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

08		1147 X	792	-0-	-355	-0-	643 3	149 9	N	135	135 0				-0-
09		1080 X	850	-0-	-230	-0-	651 3	199 9	N	181	181 0				-0-
10		1085 X	875	-0-	-210	-0-	691 3	184 9	N	167	167 0				-0-
11		870 X	861	-0-	-9	-0-	726 3	135 9	N	123	123 0				-0-
12		928 X	928	-0-	-0-	-0-	687 3	241 9	N	219	219 0				-0-
01		868 X	724	-0-	-144	-0-	562 3	162 9	N	147	147 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		5518 #	5168	-0-	-350	-0-	4812 3	356 9	N	324	324 0				-0-
09		5310 #	5191	-0-	-119	-0-	4728 3	463 9	N	421	421 0				-0-
10		5332 #	5235	-0-	-97	-0-	4822 3	413 9	N	375	375 0				-0-
11		5100 #	4957	-0-	-143	-0-	4675 3	282 9	N	256	256 0				-0-
12		5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	4844 3	546 9	N	496	496 0				-0-
01		5363 #	5136	-0-	-227	-0-	4701 3	435 9	N	395	395 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

08		3348 X	2892	-0-	-456	-0-	330 1	2149 3	N	375	375 0				-0-
09		3240 X	3228	-0-	-12	-0-	413 9	2311 3	N	534	534 0				-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	330 1	2289 3	N	461	461 0				-0-
11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	341 1	2341 3	N	332	332 0				-0-
12		3348 X	3289	-0-	-59	-0-	507 9	2282 3	N	605	605 0				-0-
01		3348 X	3116	-0-	-232	-0-	365 9	2239 3	N	487	487 0				-0-
							341 1								
							536 9								

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

08		1504 X	279	-0-	-1225	-0-	267 3	12 9	N	11	11 0				-0-
----	--	--------	-----	-----	-------	-----	-------	------	---	----	------	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	297 1	3491 3	N	432	432 0	-0-	
						475 9						
09	2370 X	733	-0-	-1637 B	-0-	176 1	472 3	N	77	77 0	-0-	
						85 9						
10	2449 X	319	-0-	-2130 B	-0-	176 1	123 3	N	18	18 0	-0-	
						20 9						
11	4140 X	560	-0-	-3580 B	-0-	231 1	296 3	N	30	30 0	-0-	
						33 9						
12	4278 X	58	-0-	-4220 B	-0-	48 3	10 9	N	9	9 0	-0-	
*01	6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	5618 3	955 9	N	868	868 0	-0-	

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744			
08	589 X	228	-0-	-361 B	-0-	218 3	10 9	N	9	9 0	-0-	
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	458 3	28 9	N	25	25 0	-0-	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	537 3	28 9	N	25	25 0	-0-	
11	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	128 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	310 3	21 9	N	19	19 0	-0-	
*01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	632 3	35 9	N	32	32 0	-0-	

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012			TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244			
08	15593 X	5895	-0-	-9698 B	-0-	242 1	5603 3	N	45	45 0	-0-	
						50 9						
09	14550 X	7877	-0-	-6673 B	-0-	319 1	7478 3	N	73	73 0	-0-	
						80 9						
10	11904 X	7289	-0-	-4615 B	-0-	341 1	6884 3	N	58	58 0	-0-	
						64 9						
11	9750 X	5729	-0-	-4021 B	-0-	297 1	5369 3	N	57	57 0	-0-	
						63 9						
12	9300 X	5708	-0-	-3592 B	-0-	275 1	5367 3	N	60	60 0	-0-	
						66 9						
01	8153 X	5547	-0-	-2606 B	-0-	341 1	5144 3	N	56	56 0	-0-	
						62 9						

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102			
08	49315 X	49315	-0-	-0- B	-0-	326 1	45971 3	N	2744	2744 0	-0-	
						3018 9						
09	44702 X	44702	-0-	-0- B	-0-	316 1	41746 3	N	2400	2400 0	-0-	
						2640 9						
10	43941 X	43941	-0-	-0- B	-0-	326 1	41105 3	N	2282	2282 0	-0-	
						2510 9						
11	39579 X	39579	-0-	-0- B	-0-	316 1	37096 3	N	1970	1970 0	-0-	
						2167 9						
12	38006 X	37278	-0-	-728 B	-0-	326 1	34942 3	N	1827	1827 0	-0-	
						2010 9						
01	38006 X	36659	-0-	-1347 B	-0-	326 1	34440 3	N	1721	1721 0	-0-	
						1893 9						

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
ROBINSON-GATOR		WELL #: 1		RRCID -> 240713		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090			
08	7347 X	7070	-0-	-277	-0-	26 1	7044 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7110 X	6519	-0-	-591	-0-	24 1	6495 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7099 X	6197	-0-	-902	-0-	6197 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	6870 X	3909	-0-	-2961	-0-	15 1	3894 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	21 1	5188 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7068 X	4622	-0-	-2446	-0-	18 1	4604 2	N	-0-	-0-	-0-	

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		//CONT.//		52365 530	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468							
ROBINSON-LONGHORN		WELL #:		1	RRCID ->	247324	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4372 - 4376	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	0 W	2057	-0-	2057	21472	2057	2	N	-0-	-0-	
*09	0 W	869	-0-	869	22341	869	2	N	-0-	-0-	
*10	0 W	728	-0-	728	23069	728	2	N	-0-	-0-	
*11	0 W	4075	-0-	4075	27144	4075	2	N	-0-	-0-	
*12	0 W	2176	-0-	2176	29320	2176	2	N	-0-	-0-	
*01	0 W	2566	-0-	2566	31886	2566	2	N	-0-	-0-	

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748						
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5298 - 5622
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-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720						
RODEN		WELL #:		1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876 PERF. 1748 - 1758
08	1643 #	1484	-0-	-159 B	-39469	1484	2	N	-0-	-0-
09	1590 #	1375	-0-	-215 B	-39684	1375	2	N	-0-	-0-
10	1612 #	1209	-0-	-403 B	-40087	1209	2	N	-0-	-0-
11	1560 #	1190	-0-	-370 B	-40457	1190	2	N	-0-	-0-
12	1550 #	1275	-0-	-275 B	-40732	1275	2	N	-0-	-0-
01	1488 #	1050	-0-	-438 B	-41170	1050	2	N	-0-	-0-

RODEN				WELL #:	2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950 PERF. 1864 - 1874
08	2201 #	2198	-0-	-3 B	-30890	2198	2	N	-0-	-0-	
09	1800 #	2584	-0-	784 B	-30106	2584	2	N	-0-	-0-	
10	1457 #	1787	-0-	330 B	-29776	1787	2	N	-0-	-0-	
11	2130 #	1463	-0-	-667 B	-30443	1463	2	N	-0-	-0-	
12	2201 #	1151	-0-	-1050 B	-31493	1151	2	N	-0-	-0-	
01	2666 #	1389	-0-	-1277 B	-32770	1389	2	N	-0-	-0-	

JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1774 - 1784
08	3689 #	4392	-0-	703 B	-18470	4392	2	N	-0-	-0-	
09	3570 #	3616	-0-	46 B	-18424	3616	2	N	-0-	-0-	
10	3596 #	3537	-0-	-59 B	-18483	3537	2	N	-0-	-0-	
11	4260 #	1190	-0-	-3070 B	-21553	1190	2	N	-0-	-0-	
12	4402 #	1275	-0-	-3127 B	-24680	1275	2	N	-0-	-0-	
01	4402 #	1050	-0-	-3352 B	-28032	1050	2	N	-0-	-0-	

RODEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006 PERF. 1734 - 1740
08	3038 #	2244	-0-	-794 B	-16405	2244	2	N	-0-	-0-	
09	2940 #	3250	-0-	310 B	-16095	3250	2	N	-0-	-0-	
10	3038 #	2763	-0-	-275 B	-16370	2763	2	N	-0-	-0-	
11	2670 #	2467	-0-	-203 B	-16573	2467	2	N	-0-	-0-	
12	2759 #	2515	-0-	-244 B	-16817	2515	2	N	-0-	-0-	
01	3348 #	1819	-0-	-1529 B	-18346	1819	2	N	-0-	-0-	

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051								
RODEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 1937 - 1982
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		992 #	444	-0-	-548 B	-40212	444 2	N	-0-			-0-
09		960 #	555	-0-	-405 B	-40617	555 2	N	-0-			-0-
10		992 #	689	-0-	-303 B	-40920	689 2	N	-0-			-0-
11		810 #	886	-0-	76 B	-40844	886 2	N	-0-			-0-
12		713 #	701	-0-	-12 B	-40856	701 2	N	-0-			-0-
01		682 #	321	-0-	-361 B	-41217	321 2	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216203	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2196 - 2204
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ROBINSON LONGHORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279314	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2423 - 2426
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		6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-		N	NO RPT			-0-
09		6570	NO RPT	-0-	-6570	-0-		N	NO RPT			-0-
10		6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-		N	NO RPT			-0-
11		6570	NO RPT	-0-	-6570	-0-		N	NO RPT			-0-
12		6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-		N	NO RPT			-0-
01		6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-		N	NO RPT			-0-

LEROY (WILCOX 9500)				53320 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RISER, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	166406	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9428 - 9550
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		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2	N	-0-			190
09		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3632 2	N	13	9		202
10		3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2726 2	N	11	9		212
11		4350 X	2849	-0-	-1501	-0-	2836 2	N	13	9		224
12		4495 X	2455	-0-	-2040	-0-	2455 2	N				224
01		4495 X	4343	-0-	-152	-0-	4343 2	N				224

LIMES (WILCOX F-1)				53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591								
NELSON, C. S.				WELL #:	6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9454 - 9500
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9508 - 9532
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-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 2	N	4	9		39
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	N	1	9		40
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N				40
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N				40

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	DLQ G-10	-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	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	102		102
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-			6 1	16 2	N	-0-		102
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			41 1	57 2	N	-0-		102

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		80
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	B	-0-				N	-0-		80
10	4464 X	213	-0-	-4251	B	-0-	205 2	8 9		N	7		87
11	2820 X	1217	-0-	-1603	B	-0-	105 1	1112 2		N	-0-		87
12	719 X	719	-0-	-0-	B	-0-	210 1	509 2		N	-0-		87
*01	914 X	914	-0-	-0-	B	-0-	330 1	584 2		N	-0-		87

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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 747534
 SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	0 N	-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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.				630591											
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) 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-			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			
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	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	968	1	9273	2	Y	230	216	0	97
							253	9							
09	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	939	1	8924	2	Y	286	215	0	168
							315	9							
10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1214	1	10233	2	Y	269	265	0	172
							296	9							
11	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1117	1	9772	2	Y	206	205	0	173
							227	9							
12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	1345	1	10475	2	Y	288	354	0	107
							317	9							
*01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	1252	1	9931	2	Y	233	175	0	165
							256	9							

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779		
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	713	N	698	-0-	-15	-0-	66	1	630	2	N	2	2	0	68
							2	9							
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	8	3	0	73
							9	9							
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	624	2	N	3	6	0	70
							3	9							
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-	2	0	68
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-			68
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	2	N	-0-			68

MCCELLELAND, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 - 9730		
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	713 N	709	-0-	-4	-0-	20 1	678 2	N	10			176
09	660 N	527	-0-	-133	-0-	11 9						176
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	20 1	507 2	N	-0-	177 1		31
						20 1	587 2	N				
						35 9						
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	20 1	503 2	N	20			51
						22 9						
12	496 N	249	-0-	-247	-0-	20 1	219 2	N	9			60
						10 9						
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	137 2	N	5			65
						6 9						

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	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 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031												
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-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		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	709	1	12116	2	N	-0-
09		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	829	1	11355	2	N	-0-
10		13020 X	12399	-0-	-621	-0-	756	1	11643	2	N	-0-
11		12600 X	11044	-0-	-1556	-0-	11044	2			N	-0-
12		13020 X	11400	-0-	-1620	-0-	11400	2			N	-0-
01		12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	11463	2			N	-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250												
08		775 N	570	-0-	-205	-0-	238	1	332	2	N	-0-
09		1410 N	377	-0-	-1033	-0-	164	1	213	2	N	-0-
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	166	1	205	2	N	-0-
11		540 N	191	-0-	-349	-0-	191	2			N	-0-
12		403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	343	-0-	343	343		57	1	286	2	N	-0-		-0-
10		T. A.	22	-0-	22	365		22	1			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	365						N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	365						N	-0-		-0-
*01		365 X	-0-	-0-	-365	-0-						N	-0-		-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826 - 14038				
M	O	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	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-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963 - 14250				
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	10	1	179	2	N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-				-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	499	1	8536	2	N	-0-				-0-
09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	440	1	6028	2	N	-0-				-0-
10	11067 X	6444	-0-	-4623	-0-	393	1	6051	2	N	-0-				-0-
11	10710 X	4969	-0-	-5741	-0-	4969	2			N	-0-				-0-
12	11067 X	6515	-0-	-4552	-0-	6515	2			N	-0-				-0-
01	9021 X	6513	-0-	-2508	-0-	6513	2			N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14218 - 14252				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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	19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	1105	1	18892	2	N	-0-				-0-
09	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	1266	1	17336	2	N	-0-				-0-
10	20429 X	18828	-0-	-1601	-0-	1148	1	17680	2	N	-0-				-0-
11	19770 X	15396	-0-	-4374	-0-	15396	2			N	-0-				-0-
12	20429 X	16177	-0-	-4252	-0-	16177	2			N	-0-				-0-
01	19995 X	16522	-0-	-3473	-0-	16522	2			N	-0-				-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920 - 14028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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								
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-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
WALLEK, CLARISSA M.		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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - P/A 12-18-2015																

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	T. A.	-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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
RIVER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142								
08	14B2	EXT	348	-0-	348	1187	31	1	317	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	254	-0-	254	1441	21	1	233	2	N	-0-				-0-
10	1532	X	91	-0-	-1441	-0-	7	1	84	2	N	-0-				-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-				-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	N	-0-				-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-				-0-

RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710								
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	650	1	6744	2	N	-0-				-0-
09	7500	X	4483	-0-	-3017	-0-	374	1	4109	2	N	-0-				-0-
10	7750	X	4640	-0-	-3110	-0-	369	1	4271	2	N	-0-				-0-
11	7440	X	5477	-0-	-1963	-0-	358	1	5119	2	N	-0-				-0-
12	7409	X	5774	-0-	-1635	-0-	372	1	5402	2	N	-0-				-0-
01	7409	X	3130	-0-	-4279	-0-	219	1	2911	2	N	-0-				-0-

RIVER RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 206515		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978								
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	92	1	949	2	N	-0-				70
09	1140	N	782	-0-	-358	-0-	65	1	717	2	N	-0-				70
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	119	1	1377	2	N	-0-				70
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	135	1	1932	2	N	-0-				70
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	2	N	-0-				70
01	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	71	1	947	2	N	-0-				70

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	-0-	92	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	708	-0-	-532	-0-	-0-	50	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	4293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	3597	-0-	-903	-0-	-0-	300	1	3297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4650 X	3665	-0-	-985	-0-	-0-	292	1	3373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4500 X	4069	-0-	-431	-0-	-0-	266	1	3803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	-0-	278	1	4035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	-0-	161	1	2141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	292	-0-	292	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	337	-0-	337	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	516	-0-	516	-0-	-0-	1145	34	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	534	-0-	534	-0-	-0-	1679	34	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2001 X	322	-0-	-1679	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

08	2679 N	581	-0-	-2098	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	460	-0-	-410	-0-	-0-	38	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-	-0-	44	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	37	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	288	-0-	-270	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

08	2449 X	160	-0-	-2289	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400 X	124	-0-	-2276	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621											
RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986				
M	O	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	-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-
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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	-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-
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-	-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-

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

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

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

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-

PACE PRODUCTION CO. 631757
 RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

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-

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

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	-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

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-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

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-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 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-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #:	1	RRCID ->	242643	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7126 - 7146				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

D. ROSE ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7072 - 7078				
08	3906 X	2473	-0-	-1433	-0-	2421	2	52	9	N	47				157
09	3660 X	2363	-0-	-1297	-0-	2308	2	55	9	N	50				207
10	3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2328	2	45	9	N	41	181	1		67
11	2430 X	1508	-0-	-922	-0-	1472	2	36	9	N	33				100
12	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2059	2	59	9	N	54				154
01	2480 X	2122	-0-	-358	-0-	2068	2	54	9	N	49	170	1		33

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - P/A 03-09-2015															

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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143	7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03-09-2015												

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-

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		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
DOUGHERTY 222			WELL #:	3 C	RRCID ->	162482	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	6990 - 8060
08	3813 #	2799	-0-	-1014	-0-	2789	2	10	9	N	9	155
09	3840 #	2900	-0-	-940	-0-	2891	2	9	9	N	8	163
10	3968 #	1480	-0-	-2488	-0-	1474	2	6	9	N	5	168
11	3840 #	2274	-0-	-1566	-0-	2266	2	8	9	N	7	175
12	3472 #	827	-0-	-2645	-0-	824	2	3	9	N	3	178
01	3007 #	2259	-0-	-748	-0-	2249	2	10	9	N	9	187

LYONS (4TH ROEDER)			56021 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-

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 (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EMERALD OIL & GAS LC 250964
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE 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)
DIRNETT, INC.
FUNK

56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
220847
WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

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-

MAETZE (3300)
UNOCO
HOFF, LOUIS

56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
878420
WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

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-

MAETZE (5580 YEGUA)
DIRNETT, INC.
GEO-GOLIAD

56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
220847
WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

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-

MAETZE, W. (FRIO 3200)
DIRNETT, INC.
FUNK

56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
220847
WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

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-

MAGNOLIA BEACH (7500)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
MELBOURN, W. C.

56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138 0		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

MAGNOLIA BEACH (7800)
C & E OPERATING, INC.
FOESTER SHILLING

56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
120079
WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10975 08/20/2014

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
*01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	20	1	9	9	N	8

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 19 F		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6	

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.)		56725 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U.		WELL #: K 13		RRCID -> 002948		COMPL. DATE 02/12/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U.		56725 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U.		WELL #: K 19 D		RRCID -> 047887		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MALCOMB (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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10794 - 10830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	334 2	N	9			59
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	10 9 13 1	181 2	N	2			61
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 9 12 1	158 2	N	-0-			61
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-			61
12	3100 N	8144	-0-	5044	5044	257 1 443 9	7444 2	N	403	191 1		273
*01	3100 N	11604	-0-	8504	13548	297 1 498 9	10809 2	N	453	549 1		177

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)		56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9926 - 9931	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	249 2	N	43			183
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	47 9 17 1	238 2	N	53	186 1		50
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	58 9 18 1	239 2	N	13			63
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 9 20 1	248 2	N	25			88
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 9 11 1	315 2	N	79			167
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	87 9 14 1	502 2	N	6			173

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)		56979 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
NATHO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274135	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10028 - 10368	
08	7037	3999	-0-	-3038	-0-	3940 2	59 9	N	54			108
09	6810	4841	-0-	-1969	-0-	4758 2	83 9	N	75			183
10	5208 #	3407	-0-	-1801	-0-	3324 2	83 9	N	75	185 1		73
11	5040 #	2836	-0-	-2204	-0-	2801 2	35 9	N	32			105
12	4991 #	3033	-0-	-1958	-0-	2987 2	46 9	N	42			147
*01	4991 #	3562	-0-	-1429	-0-	3500 2	62 9	N	56			203

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
GORDON TALK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10760 - 10770	
08	11010 R	8612	-0-	-2398	-0-	578 1	7931 2	N	94	187 1		132
09	8970 #	8484	-0-	-486	-0-	103 9 570 1	7812 2	N	93			225
10	9207 #	8564	-0-	-643	-0-	102 9 590 1	7854 2	N	109	179 1		155
11	8910 #	7816	-0-	-1094	-0-	120 9 571 1	7160 2	N	77			232
12	10755 R	10755	-0-	-0-	-0-	85 9 352 1	10173 2	N	209	191 1		250
*01	11803 R	11803	-0-	-0-	-0-	230 9 309 1	11235 2	N	235	346 1		139

OIL AND GAS DIVISION

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LITTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL (FRIO II B)			57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
CABEZA OIL AND GAS, LLC			121232													
DUDERSTADT			WELL #: 7		RRCID -> 133414		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2854 - 2855					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CORE E & P CORP.			178381													
MORRISON			WELL #: 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-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #: 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-

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

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

ETOCO, L.P.		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304		PERF.10310 - 10957	
08	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	206 1	1250 2	Y	6	35 1	22
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	383 1	2531 2	Y	66	38 1	50
10	1829 X	1662	-0-	-167	-0-	224 1	1414 2	Y	22	37 1	35
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	230 1	1231 2	Y	35	34 1	36
*12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	542 1	2548 2	Y	129	37 1	128
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	142 9		Y	NO RPT		128

HEARD UNIT		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10383 - 11848	
08	8711 X	7080	-0-	-1631	-0-	1004 1	6076 2	Y	-0-	124 1	131
09	8430 X	5436	-0-	-2994	-0-	701 1	4629 2	Y	96	136 1	91
10	8711 X	7272	-0-	-1439	-0-	106 9	6092 2	Y	195	133 1	153
11	7500 X	4905	-0-	-2595	-0-	965 1	4053 2	Y	86	122 1	117
12	7409 X	3541	-0-	-3868	-0-	215 9	2781 2	Y	154	132 1	139
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	591 1		Y	NO RPT		139

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133													
WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274							
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	1767 X	21	-0-	-1746	-0-	21	2			N	-0-				124
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				124
10	1457 X	34	-0-	-1423	-0-	20	2	14	9	N	13				137
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8				145
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5				150
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				150

HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	2	12	1		11
						2	9								
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	552	2	Y	13	13	1		11
						14	9								
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	77	1	489	2	Y	14	13	1		12
						15	9								
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	208	2	Y	6	12	1		6
						7	9								
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	109	2	Y	12	13	1		5
						13	9								
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				5

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10416 - 11008					
08	1550 X	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-				65
09	1500 X	661	-0-	-839	-0-	661	2			N	-0-				65
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				65
11	1230 X	371	-0-	-859	-0-	371	2			N	-0-				65
12	1457 X	86	-0-	-1371	-0-	86	2			N	-0-				65
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				65

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9858 - 10994					
ROBINSON-REAVES		WELL #: 1													
08	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	5	1	2444	2	N	109				164
						120	9								
09	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	3	1	1989	2	N	103	177	1		90
						113	9								
10	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2014	2	118	9	N	107	171	1		26
11	2520 X	2078	-0-	-442	-0-	1969	2	109	9	N	99				125
12	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2016	2	78	9	N	71				196
01	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	1833	2	74	9	N	67	184	1		79

HOFFMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9892 - 11030					
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	531	1	1373	2	N	29	174	1		62
						32	9								
09	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	394	1	1291	2	N	18				80
						20	9								
10	2015 X	1233	-0-	-782	-0-	1225	2	8	9	N	7				87
11	1950 X	945	-0-	-1005	-0-	925	2	20	9	N	18				105
12	2015 X	977	-0-	-1038	-0-	935	2	42	9	N	38				143
01	1922 X	961	-0-	-961	-0-	942	2	19	9	N	17				160

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104														
08	1364 X	981	-0-	-383	-0-	83	1	865	2	N	30			62
09	1320 X	950	-0-	-370	-0-	33	9	855	2	N	27			89
10	1364 X	942	-0-	-422	-0-	65	1							
11	1200 X	930	-0-	-270	-0-	30	9							119
12	992 X	743	-0-	-249	-0-	909	2	33	9	N	30			144
01	992 X	845	-0-	-147	-0-	902	2	28	9	N	25			164
						721	2	22	9	N	20			188
						819	2	26	9	N	24			

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210														
08	1209 X	704	-0-	-505	-0-	1	1	703	2	N	-0-			33
09	990 X	661	-0-	-329	-0-	1	1	660	2	N	-0-			33
10	1023 X	814	-0-	-209	-0-	800	2	14	9	N	13			46
11	990 X	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2			48
12	806 X	799	-0-	-7	-0-	799	2				-0-			48
01	806 X	675	-0-	-131	-0-	673	2	2	9	N	2			50

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16														

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448														
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	N	6			80
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	7	9	1200	3	N	12			92
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	24	1							
11	780 X	759	-0-	-21	-0-	13	9	11	9	N	10			102
12	1271 X	841	-0-	-430	-0-	628	3	9	9	N	8			110
01	1271 X	480	-0-	-791	-0-	750	3	15	9	N	14			124
						826	3	6	9	N	5			129
						474	3							

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1755	3	31	9	Y	28	18	1	18
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19			37
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7	10	1	34
11	1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1502	3	22	9	Y	20			54
12	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1650	3	32	9	Y	29			83
01	1798 X	1409	-0-	-389	-0-	1335	3	74	9	Y	67			150

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260														
08	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	13500	3	235	9	Y	214	142	1	138
09	13500 X	2458	-0-	-11042	-0-	2426	3	32	9	Y	29			167
10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-	167	1	-0-
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-			-0-
12	14601 X	1615	-0-	-12986	-0-	1572	3	43	9	Y	39			39
01	13733 X	4085	-0-	-9648	-0-	4038	3	47	9	Y	43			82

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF, GEORGIA ET AL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538					
M O	ALLOW 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	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	286	1	1021	2	Y	61	98	1	14
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	67	9	230	1	Y	50			64
10	1891 N	1479	-0-	-412	-0-	55	9	1424	2	Y	50	73	1	41
11	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1003	2	50	9	Y	45	75	1	11
12	1643 N	893	-0-	-750	-0-	867	2	26	9	Y	24			35
01	1488 N	832	-0-	-656	-0-	777	2	55	9	Y	50	63	1	22

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-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	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	246	1	1056	3	Y	22	19	1	13
09	1410 N	268	-0-	-1142	-0-	24	9	43	1	Y	4	11	1	6
10	1426 N	291	-0-	-1135	-0-	4	9	285	3	Y	5	9	1	2
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2576	3	48	9	Y	44	31	1	15
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2420	3	42	9	Y	38	35	1	18
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	3	55	9	Y	50	34	1	34

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766					
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	112	1	482	3	Y	10	8	1	2
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	11	9	251	1	Y	22	18	1	6
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	24	9	1136	3	Y	21	24	1	3
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1591	3	30	9	Y	27	23	1	7
12	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1482	3	26	9	Y	24	23	1	8
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1659	3	41	9	Y	37	25	1	20

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY WINDBERG, DALHART		//CONT.//	57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
		//CONT.//	386310								
		WELL #:	3	RRCID ->	200642	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	11151 - 11766
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	1971 1 195 9	8457 3	N	177	150 1	97
09	11130 X	8977	-0-	-2153	-0-	1434 1 139 9	7404 3	N	126	150 1	73
10	11315 X	6107	-0-	-5208	-0-	5984 3	123 9	N	112	147 1	38
11	10290 X	9141	-0-	-1149	-0-	8974 3	167 9	N	152	129 1	61
12	10633 X	8564	-0-	-2069	-0-	8417 3	147 9	N	134	129 1	66
01	10633 X	8161	-0-	-2472	-0-	7964 3	197 9	N	179	125 1	120

BAMMERT		WELL #:	3	RRCID ->	200768	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10506 - 10522
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	201843	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10242 - 10435
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9	N	2		37
09	720 X	470	-0-	-250	-0-	467 2	3 9	N	3		40
10	744 X	347	-0-	-397	-0-	345 2	2 9	N	2	10 1	32
11	720 X	499	-0-	-221	-0-	497 2	2 9	N	2		34
12	859 X	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	N	3		37
*01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	791 2	8 9	N	7		44

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #:	1	RRCID ->	203160	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11010 - 11026
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			

SEIFFERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777		
08	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	262 1	934 2	N	23	43 1		7
09	1530 X	1380	-0-	-150	-0-	25 9	1106 2	N	74			81
10	1581 X	1163	-0-	-418	-0-	81 9		N	74	101 1		54
11	1290 X	1098	-0-	-192	-0-	1028 2	70 9	N	64	106 1		12
12	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1055 2	83 9	N	75			87
01	1426 X	981	-0-	-445	-0-	912 2	69 9	N	63	114 1		36

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684		
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248 3	22 9	N	20	14 1		14
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1177 3	15 9	N	14			28
10	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1131 3	4 9	N	4	7 1		25
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1497 3	22 9	N	20			45
12	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	1202 3		N	-0-			45
*01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			45

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754		
08	2387 X	1056	-0-	-1331	-0-	230 1	819 2	N	6	28 1		3
09	2160 X	1200	-0-	-960	-0-	7 9	1021 2	N	-0-			3
10	1953 X	1003	-0-	-950	-0-	1003 2		N	-0-	3 1		-0-
11	1020 X	229	-0-	-791	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12	1240 X	124	-0-	-1116	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	1240 X	92	-0-	-1148	-0-	92 2		N	-0-			-0-

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314		
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	155 2	3 9	N	3			74
09	240 N	45	-0-	-195	-0-	45 2		N	-0-			74
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184 2	7 9	N	6	3 1		77
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	129 2	3 9	N	3			80
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	51 2	3 9	N	3			83
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	34 2	6 9	N	5			88

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124		
08	2480 X	2467	-0-	-13	-0-	2421 2	46 9	N	42			134
09	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2098 2	35 9	N	32			166
10	2449 X	2212	-0-	-237	-0-	2189 2	23 9	N	21	47 1		140
11	2400 X	2067	-0-	-333	-0-	2026 2	41 9	N	37			177
12	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	2258 2	109 9	N	99	185 1		91
*01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3509 2	196 9	N	178			269

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231		
08	1147 X	66	-0-	-1081	-0-	66 3		N	-0-			84
09	1110 X	871	-0-	-239	-0-	871 3		N	-0-			84
10	992 X	376	-0-	-616	-0-	373 3	3 9	N	3			87
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			87
12	899 X	621	-0-	-278	-0-	621 3		N	-0-			87
01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385 3		N	-0-			87

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	713 X	577	-0-	-136	-0-	491	2	86	9	N	78	169	1		43	
09	690 X	625	-0-	-65	-0-	588	2	37	9	N	34				77	
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	486	2	22	9	N	20	10	1		87	
11	570 X	488	-0-	-82	-0-	436	2	52	9	N	47				134	
12	651 X	401	-0-	-250	-0-	386	2	15	9	N	14				148	
01	651 X	562	-0-	-89	-0-	529	2	33	9	N	30				178	

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020							
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	635	2	30	9	N	27					135
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	593	2	30	9	N	27					162
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	613	2	28	9	N	25	13	1			174
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	647	2	40	9	N	36	173	1			37
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	517	2	14	9	N	13					50
01	651 N	483	-0-	-168	-0-	448	2	35	9	N	32					82

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899							
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	576	2	12	9	N	11					83
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	562	2	6	9	N	5					88
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	640	2	15	9	N	14	13	1			89
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					98
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					105
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15					120

HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 215080		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818							
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

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411							
08	186 X	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					35
09	180 X	59	-0-	-121	-0-	57	2	2	9	N	2					37
10	93 X	33	-0-	-60	-0-	31	2	2	9	N	2					39
11	90 X	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	N	1					40
12	93 X	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					40
01	62 X	35	-0-	-27	-0-	31	2	4	9	N	4					44

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266																
08	1922 X	1513	-0-	-409	-0-	319	1	1135	2	N	54					114
09	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	59	9	230	1	N	41					155
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	45	9	1721	2	N	81	178	1			58
11	1500 X	1497	-0-	-3	-0-	1457	2	40	9	N	36					94
12	1643 X	1204	-0-	-439	-0-	1127	2	77	9	N	70					164
01	1798 X	1272	-0-	-526	-0-	1191	2	81	9	N	74	181	1			57

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418																
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4					70
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	230	2	7	9	N	6					76
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15	7	1			84
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					88
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					88
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	200	2	11	9	N	10					98

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340																
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
09	270 X	172	-0-	-98	-0-	20	1	118	2	N	31					121
						34	9									
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					121
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					121
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311																
08	3224 X	2586	-0-	-638	-0-	548	1	1954	2	N	76	175	1			37
						84	9									
09	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	422	1	2417	2	N	50					87
						55	9									
10	3069 X	2581	-0-	-488	-0-	2548	2	33	9	N	30					117
11	2880 X	2115	-0-	-765	-0-	2078	2	37	9	N	34					151
12	2976 X	2065	-0-	-911	-0-	1990	2	75	9	N	68	176	1			43
01	2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	1809	2	46	9	N	42					85

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065																
08	930 X	778	-0-	-152	-0-	2	1	761	2	N	14					49
						15	9									
09	900 X	657	-0-	-243	-0-	1	1	636	2	N	18					67
						20	9									
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	739	2	25	9	N	23					90
11	750 X	604	-0-	-146	-0-	583	2	21	9	N	19					109
12	775 X	700	-0-	-75	-0-	693	2	7	9	N	6					115
*01	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9					124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321						
08	5363 X	4958	-0-	-405	-0-	10	1	4909	2	N	35	173	1			38
09	5160 X	3777	-0-	-1383	-0-	39	9	3752	2	N	17					55
10	4991 X	3608	-0-	-1383	-0-	6	1									94
11	4800 X	3541	-0-	-1259	-0-	19	9	43	9	N	39					134
12	4960 X	3551	-0-	-1409	-0-	3565	2	44	9	N	40					146
01	4960 X	3211	-0-	-1749	-0-	3497	2	13	9	N	12					181

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005				TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561						
08	527 X	435	-0-	-92	-0-	21	1	412	3	N	2					85
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2	9	1920	3	N	28					113
10	1209 X	187	-0-	-1022	-0-	69	1									117
11	1170 X	177	-0-	-993	-0-	31	9	4	9	N	4					117
12	2077 X	26	-0-	-2051	-0-	183	3				-0-					117
01	2077 X	101	-0-	-1976	-0-	177	3	6	9	N	-0-					122

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 12043 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-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005				TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631						
08	589 X	430	-0-	-159	-0-	93	1	325	2	N	11					70
09	600 X	339	-0-	-261	-0-	12	9	288	2	N	2					72
10	620 X	268	-0-	-352	-0-	49	1									79
11	600 X	334	-0-	-266	-0-	2	9	8	9	N	7					82
12	496 X	272	-0-	-224	-0-	260	2	3	9	N	3					84
01	434 X	266	-0-	-168	-0-	331	2	2	9	N	2					85

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002						
08	3317 X	2780	-0-	-537	-0-	2746	2	34	9	N	31					214
09	3210 X	2475	-0-	-735	-0-	2423	2	52	9	N	47	176	1			85
10	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	2996	2	39	9	N	35	60	1			60
11	3240 X	2302	-0-	-938	-0-	2280	2	22	9	N	20					80
12	3348 X	2010	-0-	-1338	-0-	1975	2	35	9	N	32					112
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	1959	2	45	9	N	41					153

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006				TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182						
08	1085 X	827	-0-	-258	-0-	818	2	9	9	N	8					100
09	1050 X	719	-0-	-331	-0-	713	2	6	9	N	5					105
10	837 X	767	-0-	-70	-0-	757	2	10	9	N	9	17	1			97
11	810 X	755	-0-	-55	-0-	752	2	3	9	N	3					100
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	750	2	2	9	N	2					102
01	837 X	594	-0-	-243	-0-	588	2	6	9	N	5					107

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-

ROUDON A				WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964			
08	4681 X	1184	-0-	-3497	-0-	103	1	1080	2	N	1			38
						1	9							
09	4350 X	1033	-0-	-3317	-0-	73	1	958	2	N	2			40
						2	9							
10	4495 X	1388	-0-	-3107	-0-	1377	2	11	9	N	10			50
11	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1412	2	13	9	N	12			62
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1340	2	11	9	N	10			72
*01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13			85

HOFF				WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792			
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	362	1	1291	2	N	5			84
						6	9							
09	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	219	1	1251	2	N	-0-			84
10	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1290	2	1	9	N	1			85
11	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1149	2	141	9	N	128	174	1	39
12	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1130	2	23	9	N	21			60
01	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1008	2	46	9	N	42			102

ODAM				WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190			
08	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	592	1	2072	2	N	39			139
						43	9							
09	3090 X	1910	-0-	-1180	-0-	277	1	1623	2	N	9			148
						10	9							
10	3193 X	1193	-0-	-2000	-0-	1192	2	1	9	N	1			149
11	3090 X	1298	-0-	-1792	-0-	1285	2	13	9	N	12			161
12	2883 X	1546	-0-	-1337	-0-	1545	2	1	9	N	1			162
01	2697 X	1291	-0-	-1406	-0-	1280	2	11	9	N	10			172

HALL				WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072			
08	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	535	1	2868	3	N	31			97
						34	9							
09	3510 X	3104	-0-	-406	-0-	397	1	2673	3	N	31			128
						34	9							
10	3627 X	2766	-0-	-861	-0-	2724	3	42	9	N	38			166
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2682	3	52	9	N	47	172	1	41
12	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	2371	3	51	9	N	46			87
01	3441 X	2534	-0-	-907	-0-	2486	3	48	9	N	44			131

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF-CALHOUN		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 X	97	-0-	-27	-0-	21	1	74	2	N	2	30
09	120 X	85	-0-	-35	-0-	13	1	72	2	N	-0-	30
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	205	2	30	9	N	27	57
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62	119
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	198	2	42	9	N	38	157
01	248 X	193	-0-	-55	-0-	173	2	20	9	N	18	175

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288			
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6160	2	46	9	N	42	171
09	6960 X	6543	-0-	-417	-0-	6491	2	52	9	N	47	42
10	7192 X	6237	-0-	-955	-0-	6187	2	50	9	N	45	87
11	6900 X	6497	-0-	-403	-0-	6436	2	61	9	N	55	142
12	7130 X	6318	-0-	-812	-0-	6263	2	55	9	N	50	192
01	6758 X	6262	-0-	-496	-0-	6220	2	42	9	N	38	53

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434			
08	1054 X	628	-0-	-426	-0-	1	1	560	2	N	61	42
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	67	9	1984	2	N	27	69
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	3	1	30	9	N	30	99
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	2075	2	33	9	N	30	127
12	2077 X	1823	-0-	-254	-0-	1929	2	31	9	N	28	154
01	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	1793	2	30	9	N	27	184

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936			
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-	17
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-	17
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	17
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-	17
12	155 X	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-	17
01	186 X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-	17

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559			
08	620 X	504	-0-	-116	-0-	1	1	472	2	N	28	107
09	480 X	396	-0-	-84	-0-	31	9	375	2	N	18	125
10	496 X	400	-0-	-96	-0-	1	1	20	9	N	18	143
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	20	9	380	2	N	18	164
12	496 X	459	-0-	-37	-0-	449	2	23	9	N	21	29
01	496 X	389	-0-	-107	-0-	412	2	47	9	N	43	38

		WELL #: 1		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559			
08	620 X	504	-0-	-116	-0-	1	1	472	2	N	28	107
09	480 X	396	-0-	-84	-0-	31	9	375	2	N	18	125
10	496 X	400	-0-	-96	-0-	1	1	20	9	N	18	143
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	20	9	380	2	N	18	164
12	496 X	459	-0-	-37	-0-	449	2	23	9	N	21	29
01	496 X	389	-0-	-107	-0-	412	2	47	9	N	43	38

		WELL #: 1		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559			
08	620 X	504	-0-	-116	-0-	1	1	472	2	N	28	107
09	480 X	396	-0-	-84	-0-	31	9	375	2	N	18	125
10	496 X	400	-0-	-96	-0-	1	1	20	9	N	18	143
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	20	9	380	2	N	18	164
12	496 X	459	-0-	-37	-0-	449	2	23	9	N	21	29
01	496 X	389	-0-	-107	-0-	412	2	47	9	N	43	38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
08	1519 X	167	-0-	-1352	-0-	161	1	6	9	N	5					64
09	1470 X	1070	-0-	-400	-0-	136	1	933	2	N	1					65
10	1178 X	909	-0-	-269	-0-	907	2	2	9	N	2					67
11	1140 X	555	-0-	-585	-0-	555	2			N	-0-					67
12	1116 X	723	-0-	-393	-0-	671	2	52	9	N	47					114
01	1116 X	636	-0-	-480	-0-	618	2	18	9	N	16					130

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	225	1	788	2	N	26					102
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	134	1	789	2	N	4					106
10	961 N	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5					111
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	845	2	7	9	N	6					117
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	816	2	4	9	N	4					121
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	746	2	11	9	N	10					131

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
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

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
08	961 X	716	-0-	-245	-0-	674	2	42	9	N	38					165
09	720 X	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					165
10	820 X	820	-0-	-0-	-0-	801	2	19	9	N	17					182
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36	181	1			37
12	713 X	681	-0-	-32	-0-	656	2	25	9	N	23					60
01	806 X	463	-0-	-343	-0-	444	2	19	9	N	17					77

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		419886 WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540								
08	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	15708	2	419	9	N	381	365	1			175
09	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	15224	2	463	9	N	421	549	1			47
10	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15577	2	408	9	N	371	369	1			49
11	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	14952	2	370	9	N	336	183	1			202
12	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15401	2	438	9	N	398	557	1			43
*01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15352	2	398	9	N	362	189	1			216

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 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	3162 X	2299	-0-	-863	-0-	341	1	1836	3	N	111	187	64
						122	9						
09	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	253	1	1200	3	N	44		108
						48	9						
10	2728 X	280	-0-	-2448	-0-	22	1	256	3	N	2		110
						2	9						
11	2640 X	461	-0-	-2179	-0-	461	3			N	-0-		110
*12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		110
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		110
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													
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	1909	2	63	9	N	57		149
09	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1715	2	33	9	N	30		179
10	2170 X	2039	-0-	-131	-0-	2017	2	22	9	N	20		199
11	1980 X	1582	-0-	-398	-0-	1521	2	61	9	N	55		254
12	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	1631	2			N	-0-	175	79
*01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2033	2	69	9	N	63		142
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514													
08	11222 X	5225	-0-	-5997	-0-	827	1	4377	3	N	19		220
						21	9						
09	10860 X	7537	-0-	-3323	-0-	878	1	6322	3	N	306	323	203
						337	9						
10	10478 X	8883	-0-	-1595	-0-	924	1	7749	3	N	191	165	229
						210	9						
11	9300 X	7531	-0-	-1769	-0-	897	1	6463	3	N	155	161	223
						171	9						
*12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	933	1	7790	3	N	190	173	240
						209	9						
01	8897 X	8450	-0-	-447	-0-	939	1	7342	3	N	154	337	57
						169	9						
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810													
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	165	1	876	3	N	4		41
						4	9						
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	82	1	594	3	N	15	34	22
						17	9						
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	68	1	570	3	N	11	14	19
						12	9						
11	1020 N	533	-0-	-487	-0-	63	1	457	3	N	12	13	18
						13	9						
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	59	1	491	3	N	11	12	17
						12	9						
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	53	1	414	3	N	9	22	4
						10	9						

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CARMICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10672 - 10698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * 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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CARMICHAEL			WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5530 - 5534		

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				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
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	
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	341 #	80	-0-	-261	-0-	80	1	N	-0-		-0-
09	330 #	114	-0-	-216	-0-	114	1	N	-0-		-0-
10	279 #	114	-0-	-165	-0-	114	1	N	-0-		-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	1	N	-0-		-0-
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1	N	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

EMERALD OIL & GAS LC		250964						CNTY: REFUGIO			
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-

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	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	1	N	-0-		-0-
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1	N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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-			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-

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-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	* * 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-

O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4931 - 4948	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	60	2	12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	56	2	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	63	2	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	45	2	22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	42	2	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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		1209 N	395	-0-	-814	-0-	144	1	251	2	N	-0-	-0-
09		1350 N	432	-0-	-918	-0-	161	1	271	2	N	-0-	-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	141	1	219	2	N	-0-	-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	167	1	277	2	N	-0-	-0-
12		434 N	122	-0-	-312	-0-	45	1	77	2	N	-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5632 - 5645	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502								
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "B"		WELL #: 24		RRCID -> 147288		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913								
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	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 (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	
M	O	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	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 1		N	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 1		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1		N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-		-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 186393		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 4144 - 4153	
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 4									
08	1829 #	929	-0-	-900	-0-	338 1	591 2	N	-0-		-0-
09	2010 #	1228	-0-	-782	-0-	456 1	772 2	N	-0-		-0-
10	2077 #	1078	-0-	-999	-0-	421 1	657 2	N	-0-		-0-
11	2010 #	1157	-0-	-853	-0-	436 1	721 2	N	-0-		-0-
12	1271 #	387	-0-	-884	-0-	144 1	243 2	N	-0-		-0-
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			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	434 #	101	-0-	-333	-0-	101 1		N	-0-		-0-
09	420 #	152	-0-	-268	-0-	152 1		N	-0-		-0-
10	279 #	118	-0-	-161	-0-	118 1		N	-0-		-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110 1		N	-0-		-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-		-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 HIGH ISLAND GAS LLC 385533
 STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4304 - 4331			
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		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)				58207 550	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

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				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #:	7	RRCID ->	119772	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10210 - 10847			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #:	1	RRCID ->	128647	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11250 - 11400			
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	Y	6		82	
09		210 N	144	-0-	-66	-0-	140	2	4	9	Y	4	3 1	83	
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	137	2	23	9	Y	21		104	
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	146	2	23	9	Y	21		125	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	169	2	39	9	Y	35	3 1	157	
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	156	2	29	9	Y	26		183	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3730	2	133	9	N	306
09		4860 X	4129	-0-	-731	-0-	3896	2	233	9	N	265
10		4867 X	3964	-0-	-903	-0-	3923	2	41	9	N	302
11		4440 X	3766	-0-	-674	-0-	3643	2	123	9	N	231
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4101	2	182	9	N	316
01		4278 X	3597	-0-	-681	-0-	3467	2	130	9	N	257

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944												
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-

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-
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-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662												
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	110
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	102
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	N	110
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	131
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	144
*01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	916	2	34	9	N	175

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404												
08		560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	101
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	93
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	101
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	104
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	97
*01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	N	109

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730												
08		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4707	2	199	9	N	274
09		5580 X	4664	-0-	-916	-0-	4482	2	182	9	N	174
10		5642 X	4755	-0-	-887	-0-	4540	2	215	9	N	185
11		5190 X	4372	-0-	-818	-0-	4190	2	182	9	N	350
12		5084 X	3555	-0-	-1529	-0-	3347	2	208	9	N	134
01		4898 X	4149	-0-	-749	-0-	3953	2	196	9	N	127

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
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													
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		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	898 1	1895 2	N	153	148 1		60
							168 9						
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	881 1	1804 2	N	145	151 1		54
							160 9						
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	217	213 1		58
11		2640 X	2546	-0-	-94	-0-	933 1	1373 2	N	218	217 1		59
							240 9						
12		2728 X	2662	-0-	-66	-0-	984 1	1451 2	N	206	243 1		22
							227 9						
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	272	214 1		80

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990													
08		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	897 1	1893 2	N	153	148 1		60
							168 9						
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	814 1	1668 2	N	145	151 1		54
							160 9						
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	217	213 1		58
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	931 1	1371 2	N	218	217 1		59
							240 9						
12		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1000 1	1475 2	N	206	243 1		22
							227 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	272	214 1		80

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696													
08		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1334 1	2816 2	N	57	56 1		22
							63 9						
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1325 1	2714 2	N	55	57 1		20
							61 9						
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	42	51 1		11
11		2700 X	2658	-0-	-42	-0-	1059 1	1559 2	N	36	37 1		10
							40 9						
12		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	1026 1	1513 2	N	34	40 1		4
							37 9						
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	45	36 1		13

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054													
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	297 1	626 2	N	77	74 1		30
							85 9						
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	294 1	603 2	N	73	76 1		27
							80 9						
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	109	107 1		29
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	393 1	578 2	N	110	109 1		30
							121 9						
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	416 1	613 2	N	103	122 1		11
							113 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	107 1		40

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.//		836010									
MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226		PERF.10326 - 10538	
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	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	270 1	848 2	N	38		202
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	42 9 300 1	891 2	N	22	173 1	51
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	24 9 908 1	29 9	N	26		77
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	300 1	847 2	N	120	168 1	29
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	132 9 310 1	865 2	N	26		55
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	29 9 300 1	847 2	N	25		80
						28 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 147633		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10494 - 10631	
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	586 N	586	-0-	-0-	-0-	242 1	311 2	Y	30	27 1	51
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33 9 213 1	279 2	Y	33	25 1	59
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	36 9 23 1	219 2	Y	20	27 1	52
11	570 N	211	-0-	-359	-0-	22 9 20 1	141 2	Y	45	34 1	63
*12	558 N	323	-0-	-235	-0-	50 9 26 1	249 2	Y	44	44 1	63
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48 9 191 1	207 2	Y	28	47 1	44
						31 9					

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10026 - 10594	
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-	-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	
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	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	518 1	666 2	Y	89	75 1	149
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98 9 529 1	691 2	Y	100	73 1	176
10	1240 N	757	-0-	-483	-0-	110 9 68 1	635 2	Y	49	81 1	144
11	1230 N	607	-0-	-623	-0-	54 9 61 1	428 2	Y	107	92 1	159
*12	1364 N	835	-0-	-529	-0-	118 9 68 1	648 2	Y	108	112 1	155
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	119 9 591 1	641 2	Y	66	114 1	107
						73 9					

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 28		RRCID -> 198850		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13732 - 13784	
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
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	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	176	1	2018	2	Y	29	24	1	48		
09	2280 N	2224	-0-	-56	-0-	32	9	2005	2	Y	42	24	1	66		
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	46	9	2182	2	Y	-0-			66		
11	2160 N	1762	-0-	-398	-0-	202	1	1259	2	Y	197			263		
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	286	1	1944	2	Y	90	186	1	167		
01	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	217	9	2023	2	Y	56			223		
						174	1									
						62	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007													TOTAL DEPTH	12050	PERF. 9992	- 10790
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-		

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008													TOTAL DEPTH	14725	PERF.14016	- 14216
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	29	19	1	45		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	9	474	2	Y	32	22	1	55		
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-	25	1	30		
11	3000 N	4078	-0-	1078	1078	35	9	3952	2	Y	-0-			25		
*12	1936 N	858	-0-	-1078	-0-	16	1	836	2	Y	-0-	7	1	4		
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	22	1	864	2	Y	-0-	2	1	2		
						18	1									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983													TOTAL DEPTH	15302	PERF.10242	- 10274
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	2	N	33			122		
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	36	9	971	2	N	30			152		
10	1209 N	935	-0-	-274	-0-	132	1	782	2	N	14	84	1	82		
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	33	9	939	2	N	42			124		
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	15	9	1112	2	N	64	89	1	99		
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	127	1	705	2	N	-0-			99		
						46	9									
						137	1									
						70	9									
						91	1									

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988													TOTAL DEPTH	11536	PERF.10430	- 10468
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 B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	762 N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-				84
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	N	1				85
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	142	1	1367	2	N	-0-				85
11	750 N	257	-0-	-493	-0-	14	1	237	2	N	5				90
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	35				125
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	N	-0-				125

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

08	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	112	1	1470	2	N	24	55	1		48
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	N	40				88
10	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	139	1	1294	2	N	38	67	1		59
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	N	48				107
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	140	1	1737	2	N	52	72	1		87
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1805	2	N	10				97

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	1946	2	N	92	119	1		50
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	122	1	1614	2	N	88	40	1		98
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	143	1	1509	2	N	85	116	1		67
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	102				169
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	139	1	1995	2	N	96	197	1		68
*01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	N	97	91	1		74

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	10	1	638	2	N	53				147
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	58	9	905	2	N	52	142	1		57
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14	1	993	2	N	69	87	1		39
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	19	1	1064	2	N	71				110
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	76	9	661	2	N	6				116
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1248	2	N	100	97	1		119

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	6750	6750	-0-	-0-	-0-	541 1	6190 2	N	17	156
						19 9				
09	6590	6590	-0-	-0-	-0-	522 1	6059 2	N	8	164
						9 9				
10	8233	8233	-0-	-0-	-0-	694 1	7516 2	N	21	185
						23 9				
11	5286	5286	-0-	-0-	-0-	545 1	4724 2	N	15	200
						17 9				
*12	8335	8335	-0-	-0-	-0-	691 1	7622 2	N	20	220
						22 9				
*01	8182	8182	-0-	-0-	-0-	645 1	7515 2	N	20	240
						22 9				

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
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		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
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		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.// 58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714		
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-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782	
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	144 1	185 2	Y	39	28 1	62
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	43 9	143 1	Y	48	30 1	80
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	53 9	16 1	Y	-0-	37 1	43
11	360 N	101	-0-	-259	-0-	13 1	88 2	Y	-0-	28 1	15
*12	403 N	129	-0-	-274	-0-	12 1	117 2	Y	-0-	11 1	4
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	138 1	150 2	Y	-0-	3 1	1

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536		PERF. 8050 - 8060	
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

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	
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	
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"		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235 - 8244	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	18 1	7
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	18 1	7
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	18 1	5
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	25 1	7
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	51 1	5
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	34 1	10

TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25 1	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25 1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25 1	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35 1	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	73 1	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47 1	14

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	38	37 1	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	37	38 1	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53	53 1	14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	55	54 1	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	51	61 1	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	68	53 1	20

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		
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, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-

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	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	2	15 1	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11 1	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 1	-0-
12	14B2 EXT	6928	-0-	6928	6928	1	N	-0-		-0-
01	0 W	5791	-0-	5791	12719	5791 1	N	-0-		-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
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		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FREDDO		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	283	338	1			125
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	272	173	1			224
10	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	273	348	1			149
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	264	173	1			240
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	349	1			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	175	1			251

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	9	N	1446	1381	1			172
09	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	83	1	1284	9	N	1167	1051	1			288
10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	103	1	1187	9	N	1079	1073	1			294
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	9	N	1036	1074	1			256
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	9	N	1274	1246	1			284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1418	1434	1			268

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	1	12	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

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

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					84
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					84
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					84
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					84
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					84
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					48
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					48
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					48

OIL AND GAS DIVISION

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

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
GODFREY, PAWLK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08		2790 X	59	-0-	-2731	-0-	19	1	34	2	N	5	66
09		2700 X	1464	-0-	-1236	-0-	169	1	1276	2	N	17	82
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	360	1	2515	2	N	38	120
11		1650 X	928	-0-	-722	-0-	129	1	780	2	N	17	137
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	19	9			N	-0-	137
01		2914 X	2446	-0-	-468	-0-	307	1	2120	2	N	17	154
							19	9					

GEISER OPERATING, INC.				298984	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08		4867 X	4576	-0-	-291	-0-	4565	2	11	9	N	10	67
09		4530 X	4505	-0-	-25	-0-	4483	2	22	9	N	20	87
10		4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4404	2	13	9	N	12	58
11		4440 X	4087	-0-	-353	-0-	4073	2	14	9	N	13	71
12		4650 X	4400	-0-	-250	-0-	4383	2	17	9	N	15	86
01		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	4281	2	34	9	N	31	21

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.				088618									
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08		3503 X	498	-0-	-3005	-0-	14	1	461	2	Y	21	83
09		3210 X	1507	-0-	-1703	-0-	44	1	1427	2	Y	33	116
10		3131 X	2987	-0-	-144	-0-	87	1	2836	2	Y	58	82
11		3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	59	1	1929	2	Y	33	115
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	36	9			Y	157	183
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	22	110

SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	166	60
09		2010 N	1746	-0-	-264	-0-	183	9	1504	2	Y	177	70
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	195	9	1830	2	Y	156	98
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	56	1	1792	2	Y	170	10
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	172	9	2001	2	Y	120	20
01		2046 N	1859	-0-	-187	-0-	55	1	1675	2	Y	120	15
							187	9					
							62	1					
							132	9					
							52	1					
							132	9					

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		//CONT.//		088618									
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032	
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		466 N	466	-0-	-0-	12	1	371 2	Y	75	75	1	-0-
						83	9						
09		480 N	475	-0-	-5	12	1	375 2	Y	80	80	1	-0-
						88	9						
10		2789 N	2789	-0-	-0-	80	1	2599 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						
11		608 N	608	-0-	-0-	14	1	484 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						
12		638 N	638	-0-	-0-	16	1	512 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						
01		744 N	567	-0-	-177	14	1	443 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198
DUTY GAS UNIT														
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-

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		088618											
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710	
08	3100 N	3217	-0-	117	117	95	1	3100 2	Y	20	92	1	108
						22	9						
09	3044 X	2927	-0-	-117	-0-	86	1	2805 2	Y	33			141
						36	9						
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2599 2	Y	58	92	1	107
						64	9						
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	78	1	2525 2	Y	36			143
						40	9						
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2604 2	Y	157	89	1	211
						173	9						
*01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2607 2	Y	32	95	1	148
						35	9						

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724	
08	DLQ G-10	5783	-0-	5783	5783	171	1	5529 2	Y	75	75	1	-0-
						83	9						
09	DLQ G-10	5898	-0-	5898	11681	174	1	5636 2	Y	80	80	1	-0-
						88	9						
10	DLQ G-10	6423	-0-	6423	18104	189	1	6124 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						
11	DLQ G-10	6195	-0-	6195	24299	182	1	5903 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						
12	DLQ G-10	6404	-0-	6404	30703	189	1	6105 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						
*01	36649 X	5946	-0-	-30703	-0-	175	1	5661 2	Y	100	100	1	-0-
						110	9						

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		//CONT.// 088618										
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782			
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	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	55 1	1803 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	49 1	1604 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	53 1	1733 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	48 1	1561 2	Y	100	100 1		-0-
						110 9						
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	48 1	1557 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	49 1	1573 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
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-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731			
08	1054 X	31	-0-	-1023	-0-	11 1	20 2	N	-0-			160
09	1020 X	223	-0-	-797	-0-	26 1	197 2	N	-0-			160
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	105 1	733 2	N	1			161
						1 9						
11	510 X	255	-0-	-255	-0-	36 1	219 2	N	-0-			161
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			161
01	837 X	60	-0-	-777	-0-	8 1	52 2	N	-0-			161
GEISER OPERATING, INC.		298984										
HERRING RANCH 67-1		WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707			
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	1724 2	48 9	N	44			188
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1839 2	58 9	N	53			241
10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1735 2	46 9	N	42	147 1		136
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	1439 2	45 9	N	41			177
12	1953 X	1437	-0-	-516	-0-	1383 2	54 9	N	49	172 1		54
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1218 2	37 9	N	34			88
MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680			
08	589 X	460	-0-	-129	-0-	458 2	2 9	N	2			51
09	570 X	514	-0-	-56	-0-	502 2	12 9	N	11			62
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	533 2	12 9	N	11			73
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	529 2	10 9	N	9			82
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	532 2	6 9	N	5			87
*01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	553 2	15 9	N	14	80 1		21
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-

MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
ERICSON CLARK		WELL #: 1Y		RRCID -> 223255		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		2015 X	1750	-0-	-265	-0-	380 1	1370 2	N	-0-	109
09		1950 X	1893	-0-	-57	-0-	480 1	1413 2	N	-0-	109
10		2604 X	1823	-0-	-781	-0-	540 1	1283 2	N	-0-	109
11		2520 X	1675	-0-	-845	-0-	400 1	1265 2	N	9	118
							10 9				
12		2604 X	1648	-0-	-956	-0-	400 1	1237 2	N	10	128
							11 9				
*01		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	400 1	1794 2	N	27	155
							30 9				

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129327		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704			
08	14B	DENY	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-

MCCOMBS ENERGY, LTD.		541739									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264			
08		2170 X	2166	-0-	-4	-0-	713 1	1453 2	N	-0-	94
09		2100 X	1563	-0-	-537	-0-	598 1	965 2	N	-0-	94
10		1395 N	1183	-0-	-212	-0-	87 1	1087 2	N	8	102
							9 9				
11		2100 N	1171	-0-	-929	-0-	86 1	1060 2	N	23	125
							25 9				
12		1612 N	1074	-0-	-538	-0-	95 1	951 2	N	25	150
							28 9				
01		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	101 1	977 2	N	39	189
							43 9				

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	73
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	73
10		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	626 1	7865 2	N	109	182
							120 9				
11		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	604 1	7420 2	N	100	92
							110 9				
12		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	595 1	5945 2	N	92	184
							101 9				
*01		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	612 1	5915 2	N	43	227
							47 9				

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

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	4092 #	3783	-0-	-309	-0-	254 1	3506 3	Y	21	154 1	55
						23 9					
09	4650	3771	-0-	-879	-0-	224 1	3450 3	Y	88	79 1	64
						97 9					
10	4805	3876	-0-	-929	-0-	3776 3	100 9	Y	91	80 1	75
11	4650	4085	-0-	-565	-0-	228 1	3749 3	Y	98	88 1	85
						108 9					
12	4402 #	4160	-0-	-242	-0-	249 1	3827 3	Y	76	88 1	73
						84 9					
*01	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	255 1	3999 3	Y	77	89 1	61
						85 9					

MAXINE, EAST (9700)
GEISER OPERATING, INC.
HERRING RANCH 67

58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
298984
WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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	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)
KEBO OIL & GAS, INC.
RICHTER

58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

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	1550 #	1059	-0-	-491	-0-	1047 2	12 9	N	11		150
09	1500 #	1356	-0-	-144	-0-	1356 2		N	-0-		150
10	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2510 2	24 9	N	22		172
11	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2546 2	25 9	N	23		195
12	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2753 2	22 9	N	20		215
*01	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2702 2	21 9	N	19		234

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

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	4247 #	1611	-0-	-2636	-0-	107 1	1473 3	Y	28	182 1	69
						31 9					
09	4110 #	3432	-0-	-678	-0-	202 1	3111 3	Y	108	98 1	79
						119 9					
10	4422 R	4422	-0-	-0-	-0-	4321 3	101 9	Y	92	95 1	76
11	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	241 1	3961 3	Y	100	90 1	86
						110 9					
*12	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	243 1	3742 3	Y	77	89 1	74
						85 9					
01	4433 #	4055	-0-	-378	-0-	238 1	3731 3	Y	78	90 1	62
						86 9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 & B OPERATING CO. 517820
 SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

08	2573	X	2333	-0-	-240	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
09	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
10	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
11	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	2162	3	N	-0-		-0-
12	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
01	2449	X	1965	-0-	-484	-0-	1965	3	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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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-
MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JONES & ALLEN		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	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-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
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		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
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 WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ATASCA RESOURCES, INC.		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								
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236							
MCCASKILL		WELL #:	1	RRCID ->	269580	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8894 - 8902
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	6975 X	2162	-0-	-4813	-0-	2162 3	N	-0-		53
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-		53
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-		N	-0-		53
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-		N	-0-		53
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-		N	-0-		53
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		53

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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552							
HILBRICH		WELL #:	2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15358 - 15370
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

HARING		WELL #:	1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15602 - 15781
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-

HILBRICH		WELL #:	3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13658 - 15831
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

HILBRICH		WELL #:	4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.14740 - 15697
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
UNIVERSAL GEOPOWER LLC				878327										
SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	194120	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	17507	PERF.12784 - 12819		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* 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-
SCOTT				WELL #:	3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15675	PERF.14980 - 15294		
08	14B2 EXT	16172	-0-	16172	16595	15699	2	473	9	N	430	188	1	283
09	14B2 EXT	18022	-0-	18022	34617	17395	2	627	9	N	570	726	1	127
10	14B2 EXT	15629	-0-	15629	50246	15131	2	498	9	N	453	355	1	225
11	14B2 EXT	12708	-0-	12708	62954	12278	2	430	9	N	391	357	1	259
12	14B2 EXT	11401	-0-	11401	74355	10987	2	414	9	N	376	548	1	87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74355					N	NO RPT			87
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			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)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 113		RRCID -> 063388		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16										

MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 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)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MCFADDIN "A"		WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364								
MARBERRY		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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)		//CONT.//		59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 1892 - 1902
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-
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		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2189 - 2204
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2185 - 2220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2462 - 2465
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-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
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 (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID ->	244451	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	2564 - 2567
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	527 N	325	-0-	-202	-0-	79 1	44 2	N	-0-			-0-
						202 5						
09	480 N	262	-0-	-218	-0-	80 1	25 2	N	-0-			-0-
						157 5						
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	72 1	19 2	N	-0-			-0-
						159 5						
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	70 1	16 2	N	-0-			-0-
						119 5						
12	279 N	156	-0-	-123	-0-	56 1	72 2	N	-0-			-0-
						28 5						
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	64 1	36 2	N	-0-			-0-
						107 5						

MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	158 1	89 2	N	-0-			-0-
						404 5						
09	840 N	501	-0-	-339	-0-	153 1	48 2	N	-0-			-0-
						300 5						
10	899 N	582	-0-	-317	-0-	168 1	44 2	N	-0-			-0-
						370 5						
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	147 1	33 2	N	-0-			-0-
						248 5						
12	527 N	192	-0-	-335	-0-	69 1	88 2	N	-0-			-0-
						35 5						
01	589 N	208	-0-	-381	-0-	64 1	36 2	N	-0-			-0-
						108 5						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
MCFADDIN "A"				43								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)		WELL #:		59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		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 (2750)		WELL #:		59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (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				
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
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		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896				
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 (3000)		//CONT.//		59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	339 1	190 2	N	-0-			-0-
						867 5						
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	318 1	100 2	N	-0-			-0-
						625 5						
10	1643 N	978	-0-	-665	-0-	283 1	73 2	N	-0-			-0-
						622 5						
11	1350 N	763	-0-	-587	-0-	262 1	58 2	N	-0-			-0-
						443 5						
12	1085 N	590	-0-	-495	-0-	211 1	272 2	N	-0-			-0-
						107 5						
01	992 N	94	-0-	-898	-0-	29 1	16 2	N	-0-			-0-
						49 5						

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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-

FAGAN		WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	4010 - 4040
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	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
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

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-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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) 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 WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

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
 MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 3378 - 3388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477
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							
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		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 (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593	
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-

MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598	
08		279 N	162	-0-	-117	-0-	39 1	22 2	N	-0-		-0-
							101 5					
09		240 N	130	-0-	-110	-0-	40 1	12 2	N	-0-		-0-
							78 5					
10		217 N	125	-0-	-92	-0-	36 1	9 2	N	-0-		-0-
							80 5					
11		150 N	103	-0-	-47	-0-	35 1	8 2	N	-0-		-0-
							60 5					
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	28 1	36 2	N	-0-		-0-
							14 5					
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	32 1	18 2	N	-0-		-0-
							54 5					

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 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-

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	
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 (4050)		//CONT.//		59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 (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 #:		180	RRCID ->	251427	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4945 - 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-	
MCFADDIN (5050)				59371 663	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364									
FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	272718	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5025 - 5027		
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-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (5150)				59371 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364									
FAGAN C		WELL #:		13	RRCID ->	274293	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5149 - 5151		
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-	-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				
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-
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
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-
MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537				
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
 PAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

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-	-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-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	14	16	1	9
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

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

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658		
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	2759 X	1899	-0-	-860	-0-	128 1	1756 2	N	14	182
09	2670 X	2309	-0-	-361	-0-	15 9	2275 2	N	19	201
10	2759 X	1911	-0-	-848	-0-	13 1	1327 2	N	-0-	40
*11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	21 9	2210 2	N	161 1	32
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	450 1	2393 2	N	22 7	42
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	15 9		N	NO RPT	42
						11 9				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			N	-0-	-0-
09	147 R	-0-	-0-	-147	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	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, 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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, EAST (5250)		//CONT.//		59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 16	RRCID ->	150399	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232 - 5237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226
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, 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (3550)		59373 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 166		RRCID -> 278803		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3544 - 3546		
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 W	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - P/A 11-17-2015										

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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-

MCFADDIN -A-		WELL #: 62-L		RRCID -> 152623		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161		
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-

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MACANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
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-

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)	MONTHLY	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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		//CONT.//		59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752					
MCFADDIN -A-		WELL #:		7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	- 4906
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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		
M	O	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-	

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCCAN		WELL #: 4		RRCID -> 278534		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 5260 - 5267		
08	12865	-0-	-0-	-12865	-0-		N	513	520	1	24	
09	12450	-0-	-0-	-12450	-0-		N	325	341	1	8	
10	12865	-0-	-0-	-12865	-0-		N	270	176	1	102	
11	12450	-0-	-0-	-12450	-0-		N	295	355	1	42	
12	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-		N	NO RPT			42	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42	

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		MCFADDIN -A-		59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
						019752								
						WELL #: 78	RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321	- 5328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	129	1	65	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3000 N	3248	-0-	248	248	2930	1	318	2	N	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		MCFADDIN -A-		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
						019752								
						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.		MCCAN		WELL #: T 5		862562	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5404	- 5406			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAN		WELL #: R 1 T		862562	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432	- 5436					
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 (5400)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		MCFADDIN -A-		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
						019752								
						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-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		WELL #: T 8		862562	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5163	- 5165			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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

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-

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

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-	731			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-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

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

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

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-

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

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-

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	* 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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AGOIL, INC.		008725										
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256				
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (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-
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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	86 1	69 2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	71 1	35 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	186 #	128	-0-	-58	-0-	115 2	13 9	N	12			78
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	79 2	6 9	N	5			83
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	66 2	7 9	N	6			89
11	180 #	38	-0-	-142	-0-	38 2		N	-0-			89
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			89
*01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	124 2	30 9	N	27			116

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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) 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	4526		4270	-0-	-256	-0-	421 1	3832 2	2	N	15	187 1		20
09	4380		2879	-0-	-1501	-0-	17 9	2521 2	2	N	22			42
10	3644 R		3644	-0-	-0-	-0-	24 9	3085 2	2	N	27			69
11	5671		5671	-0-	-0-	-0-	529 1	5126 2	2	N	30			99
12	4278 #		2367	-0-	-1911	-0-	30 9	403 1	1	N	10			109
01	4278 #		167	-0-	-4111	-0-	33 9	128 1	1	N	-0-			109

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) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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) 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	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-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		833782												
		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 3008 - 3014				
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	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-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363															

EDWARDS		WELL #:		3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	3019 - 3025			
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 11/20/2014 - P&A 11/20/14															

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146			
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	65	1	9184	2	N	23			38
							25	9							
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	62	1	8810	2	N	14			52
							15	9							
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	68	1	10052	2	N	1			53
							1	9							
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	67	1	9636	2	N	4			57
							4	9							
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	70	1	9907	2	N	-0-			57
*01	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	66	1	9543	2	N	-0-			57

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

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-	-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-

MEDIO CREEK (3900)
T-C OIL COMPANY, LLC
O'BRIEN -C- UNIT

60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833782

WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

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-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

MEDIO CREEK (4100)
T-C OIL COMPANY, LLC
MALONE -C-

60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
833782

WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	436	1	9049	2	N	-0-					168
09	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	422	1	8812	2	N	-0-					168
10	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	434	1	9199	2	N	-0-					168
11	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	425	1	9210	2	N	-0-					168
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	439	1	9582	2	N	-0-					168
*01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	436	1	9188	2	N	-0-					168

MALONE -D-

WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	679	1	8367	2	N	14					99
							15	9									
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	656	1	7961	2	N	15					114
							17	9									
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	679	1	8817	2	N	2					116
							2	9									
11	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	661	1	8729	2	N	5					121
							6	9									
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	681	1	8703	2	N	20					141
							22	9									
*01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	680	1	8739	2	N	-0-					141

O'BRIEN - MORRIS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A-

WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

08	9393	X	9055	-0-	-338	-0-	63	1	8992	2	N	-0-					19
09	9210	X	9037	-0-	-173	-0-	63	1	8957	2	N	15					34
							17	9									
10	9920	X	9552	-0-	-368	-0-	64	1	9488	2	N	-0-					34
11	9600	X	8189	-0-	-1411	-0-	57	1	8132	2	N	-0-					34
12	9920	X	8746	-0-	-1174	-0-	61	1	8685	2	N	-0-					34
*01	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	69	1	10016	2	N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MEGO RESOURCES, LLC HEARD		559362		WELL #: 1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190					
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-	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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
EDWARDS		833782		WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251	
08	9638 X	9638	-0-	-0-	B	-0-	1299 1	8292 2	N	43	82
09	10050 X	9503	-0-	-547	B	-0-	1257 1	8239 2	N	6	88
10	10385 X	9794	-0-	-591	B	-0-	1297 1	8489 2	N	7	95
11	10050 X	8449	-0-	-1601	B	-0-	1250 1	7191 2	N	7	102
12	9827 X	8607	-0-	-1220	B	-0-	1291 1	7305 2	N	10	112
01	9827 X	8730	-0-	-1097	B	-0-	1291 1	7436 2	N	3	115

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS		833782		WELL #: 1		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											

MELON CREEK		60364 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS O'CONNOR 'D'		386310		WELL #: 5		RRCID -> 182449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5756 - 5841	
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2015											

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2015											

MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L. ELS, HENRY		604295		WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A	
08	2087 N	2087	-0-	-0-		-0-	2087 2		N	-0-	68
09	3000 N	3191	-0-	191		191	3174 2	17 9	N	15	83
10	2769 N	2578	-0-	-191		-0-	2561 2	17 9	N	15	98
11	2010 N	1817	-0-	-193		-0-	1800 2	17 9	N	15	113
12	2790	1548	-0-	-1242		-0-	1537 2	11 9	N	10	123
01	2790	1395	-0-	-1395		-0-	1395 2		N	-0-	123

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. BLUNTZER		604295		WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. 9588 - 9650		
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-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

MELROSE, E. (PETTUS)		60379 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
LAGUNA OIL & GAS CORP. KARNEI, WM.		482320		WELL #: 1		RRCID -> 111980		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4520 - 4524		
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-

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY		040797		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

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		531085		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600		
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	40	1	4353	2	N	30			70
						33	9							
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	40	1	3267	2	N	50			120
						55	9							
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	40	1	3756	2	N	60	180	1	-0-
						66	9							
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	40	1	2954	2	N	30			30
						33	9							
12	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	20	1	397	2	N	10			40
						11	9							
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	40	1	3488	2	N	-0-			40

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
HARKINS & COMPANY, ETAL DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		357120		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						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
KORNFUEHRER		WELL #: 2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9757 - 9785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	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, 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2728	-0-	-0-	-2728		-0-				N	-0-			-0-
09	2640	-0-	-0-	-2640		-0-				N	-0-			-0-
10	1829 #	-0-	-0-	-1829		-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	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	-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-

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	* 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	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-

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, EAST (8225)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A 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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
JABLONSKI												
WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2	N	-0-			1
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-			1
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			1
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			1
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			1
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-			1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
CRAIN GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	257	-0-	257	1536	255	2	2	9	N	2	214
09	14B2 EXT	490	-0-	490	2026	484	2	6	9	N	5	219
10	2026	-0-	-0-	-2026	-0-					N	1	220
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	222
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	N	2	224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	224

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000)												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION												
CRAIN GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	7	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
BAKER, E.												
WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONILLA												
WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-	25
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	18	1	24	2	N	-0-	25
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	25
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-	25
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	25
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1	26

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

MIKESKA (YEGUA 4990)			61311 550			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
BENNETT-STATE G.U.			WELL #: 4			RRCID -> 136001			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950			
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			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
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-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

E. BAKER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 226073			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040			
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	127	1	341	2	N	-0-				86
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	240	1	319	2	N	-0-				86
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	15	1	111	2	N	-0-				86
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	170	2	1	9	N	1				87
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-				87
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2				89

MIKESKA (10280)			61311 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
BENNETT STATE			WELL #: 1		RRCID -> 111599			COMPL. DATE 05/11/1984			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	12803	4561	-0-	-8242	-0-	476 1	4059 2	Y	24			47
09	9000 #	306	-0-	-8694	-0-	26 9	273 2	Y	1			48
10	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-	32 1		Y	-0-			48
11	9000 #	-0-	-0-	-9000	-0-	1 9		Y	-0-			48
12	6913 #	235	-0-	-6678	-0-	23 1	198 2	Y	13	13 8		48
01	4557 #	1338	-0-	-3219	-0-	14 9	1198 2	Y	-0-			48

MIKESKA (10500)			61311 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 112998			COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585	
08	1705 X	460	-0-	-1245	-0-	46 1	391 2	Y	21			22
09	1650 X	11	-0-	-1639	-0-	23 9	9 2	Y	1			23
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	1 1		Y	-0-			23
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	1 9		Y	-0-			23
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-			23
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	431 2	Y	-0-			23

BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 116557			COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500	
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	14B DENY	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	589 N	345	-0-	-244	-0-	36 1	309 2	Y	-0-			5
09	600 N	20	-0-	-580	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			5
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			5
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			5
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-			5
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72 1	615 2	Y	-0-			5

MIKESKA, NW. (7800)			61314 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
PAGAN			WELL #: 1		RRCID -> 238783			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544	
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	227 1	609 2	N	-0-			149
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	446 1	592 2	N	1			150
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	1 9	463 2	N	-0-			150
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	63 1		N	-0-			150
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			150
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	1919 2	4 9	N	4			154

MILBY CREEK (12,900)
RAMTEX ENERGY LLC
JANK

61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
690225
WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

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	1023 #	808	-0-	-215	-0-	787 2	21 9	N	19			114
09	1200 #	768	-0-	-432	-0-	754 2	14 9	N	13			127
10	1240 #	631	-0-	-609	-0-	618 2	13 9	N	12			139
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			139
12	992 #	446	-0-	-546	-0-	437 2	9 9	N	8			147
01	806 #	148	-0-	-658	-0-	108 2	40 9	N	36			183

MILLER (5210)
KEY ENERGY SERVICES, LLC
HUNT, WILLIAM W. JR.

61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
458534
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2015 - P/A 11-15-2015

MILLER (5700)
VT VISTATEX ENERGY LLC
PETERS "A"

61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
887723
WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MACKHANK, LO.)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
BAST, C. H. - MINERAL UNIT

61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
712336
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)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
PAGE/MINERAL UNIT

61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
712336
WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 1		N	-0-			56
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 1		N	-0-			56
10	1612 N	475	-0-	-1137	-0-	475 1		N	-0-			56
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	827 1	4 9	N	4			60
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N	-0-			60
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 1		N	-0-			60

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			
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-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WOFFORD, C. J.		935452										
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		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												

BRASHEAR ET AL UNIT		61822 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		935452										
		WELL #:	1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981 PERF. 9730 - 9760			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-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

SPARKMAN, PORTER		61822 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		178030										
		WELL #:	2	RRCID ->	138926	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 9943 - 9968			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015												

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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

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	14B2 EXT	-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	
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						CNTY: REFUGIO			
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5845 - 5849	
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-

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 (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

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	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-

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-			N	-0-			51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT		-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-			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-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 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-

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-			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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551												
MITCHELL, JOHN N.				WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(L)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-			-0-	

SNOWDEN, H. W.				WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6274 - 6278			
MITCHELL -B-						798720										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MITCHELL -B-				WELL #:	6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 6282			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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)				WELL #:	5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6336 - 6348			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP						62136 750										
SCANIO SHELTON						003599										
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.				WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6294 - 6296			
SCANIO/SHELTON						385551										
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	49B		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				
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
O												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

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-

MISSION RIVER (8400)		//CONT.//		62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	234544	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8385 - 8490
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COOLEY, M.E.		WELL #:		12	RRCID ->	216505	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8742 - 8756
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	4			70
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 9	173 2	N	-0-			70
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	N	-0-			70
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			70
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	104 2	1 9	N	1	1 1		70
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	94 2	19 9	N	17			87

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COOLEY, M.E.		WELL #:		11	RRCID ->	218789	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	8742 - 9801
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	48 1	425 2	N	7			74
09	600 N	467	-0-	-133	-0-	8 9	420 2	N	2			76
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	2 9	47 1	N	4			80
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	4 9	8 9	N	7			87
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	407 2	11 9	N	10	4 1		93
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	405 2	2 9	N	2			95

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
MISSION VALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10200 - 10226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		6882 X	4805	-0-	-2077	-0-	4669 2	136 9	N	124	179 1	118
09		6660 X	4970	-0-	-1690	-0-	4858 2	112 9	N	102		220
10		6789 X	5001	-0-	-1788	-0-	4932 2	69 9	N	63	172 1	111
11		6570 X	3332	-0-	-3238	-0-	3221 2	111 9	N	101		212
12		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6391 2	120 9	N	109	182 1	139
*01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5685 2	167 9	N	152	178 1	113

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9798 - 9874		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		17329 X	15170	-0-	-2159	-0-	1569 1	13402 3	Y	181	147 1	157
09		20610 X	13219	-0-	-7391	-0-	1394 1	11664 3	Y	146	146 1	157
10		21297 X	13637	-0-	-7660	-0-	1337 1	12103 3	Y	179	286 1	50
11		20610 X	14355	-0-	-6255	-0-	1400 1	12771 3	Y	167	133 1	84
12		18507 X	16440	-0-	-2067	-0-	1592 1	14600 3	Y	225	151 1	158
*01		15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	1566 1	14122 3	Y	205	304 1	59

DREYER, WILLIAM		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	1903 1	16348 3	Y	300	212 1	110
09		19470 X	17360	-0-	-2110	-0-	1807 1	15212 3	Y	310	308 1	112
10		20119 X	15979	-0-	-4140	-0-	1547 1	14093 3	Y	308	344 1	76
11		19470 X	16416	-0-	-3054	-0-	1578 1	14479 3	Y	326	279 1	123
12		18817 X	17152	-0-	-1665	-0-	1641 1	15142 3	Y	335	379 1	79
01		18569 X	17093	-0-	-1476	-0-	1661 1	15065 3	Y	334	304 1	109

OHRT-HEINOLD		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10070 - 10149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	1573 1	12672 3	N	107		149
09		15510 X	13468	-0-	-2042	-0-	1501 1	11854 3	N	103	177 1	75
10		16027 X	13492	-0-	-2535	-0-	1400 1	11958 3	N	122		197
11		15510 X	13455	-0-	-2055	-0-	1386 1	11930 3	N	126	178 1	145
12		14694 X	13800	-0-	-894	-0-	1413 1	12234 3	N	139	179 1	105
01		14353 X	13698	-0-	-655	-0-	1424 1	12118 3	N	142	185 1	62

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500							
OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 181425	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10102	- 10178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	11439 X	8990	-0-	-2449	-0-	987 1	7958 3	N	41		69
						45 9					
09	12180 X	9239	-0-	-2941	-0-	1032 1	8154 3	N	48		117
						53 9					
10	12586 X	10910	-0-	-1676	-0-	1135 1	9707 3	N	62		179
						68 9					
11	12180 X	10384	-0-	-1796	-0-	1074 1	9254 3	N	51	168 1	62
						56 9					
12	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	1017 1	8806 3	N	42		104
						46 9					
01	10912 X	10804	-0-	-108	-0-	1132 1	9638 3	N	31		135
						34 9					

WALTER EXPLORATION COMPANY		895231		WELL #:		1	RRCID -> 208143	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9894	- 9916
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		62152 142		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		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-

PAMETA OIL COMPANY		637449		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, W. (MASS WILCOX)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
COOLEY, M. E.															
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087															
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		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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
JACOBS, MATILDA															
WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955															
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		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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
COOLEY, M. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200															
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		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	231	1	2030	2	Y	38	116	1	209
							42	9							
09		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	274	1	2547	2	Y	48			257
							53	9							
10		3100 N	3570	-0-	470	470	312	1	3235	2	Y	21			278
							23	9							
11		3000 N	3140	-0-	140	610	3052	2	88	9	Y	80			358
12		3100 N	3406	-0-	306	916	3355	2	51	9	Y	46	159	1	245
*01		4080 X	3164	-0-	-916	-0-	3089	2	75	9	Y	68			313

XTO ENERGY INC.															
MILLER ALBRECHT UNIT															
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138															
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		2232 N	2018	-0-	-214	-0-	300	1	1642	3	Y	69	126	1	96
							76	9							
09		2070 N	1872	-0-	-198	-0-	316	1	1461	3	Y	86			182
							95	9							
10		2170 N	2000	-0-	-170	-0-	317	1	1624	3	Y	54	179	1	57
							59	9							
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	3	Y	46			103
							51	9							
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	338	1	1564	3	Y	77			180
							85	9							
01		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	360	1	1457	3	Y	43			223
							47	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
DREIER															
WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028															
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		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2913	2	43	9	N	39			257
09		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31	179	1	109
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26			135
11		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2538	2	21	9	N	19			154
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2516	2	20	9	N	18			172
*01		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	N	18			190

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//													62157 499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
JACOB													WELL #:	1	RRCID ->	178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10082	-	10132
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		6510 X	5783	-0-	-727	-0-	583 1	5132 2	N	62			192											
09		6300 X	5077	-0-	-1223	-0-	68 9	4564 2	N	20			212											
10		6510 X	5817	-0-	-693	-0-	491 1	5284 2	N	22			234											
11		6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	22 9	24 9	N	22			256											
12		6510 X	5364	-0-	-1146	-0-	509 1	110 9	N	100	222 1		134											
01		5828 X	4589	-0-	-1239	-0-	24 9	43 9	N	39			173											

JACOB													WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10220	-	10230
08		2139 X	1882	-0-	-257	-0-	192 1	1690 2	N	-0-			189											
09		2010 X	1688	-0-	-322	-0-	164 1	1524 2	N	-0-			189											
10		2077 X	1849	-0-	-228	-0-	162 1	1685 2	N	2			191											
11		1890 X	1732	-0-	-158	-0-	2 9	1732 2	N	-0-			191											
12		1891 X	1744	-0-	-147	-0-	1730 2	14 9	N	13	13 1		191											
01		1891 X	1685	-0-	-206	-0-	1649 2	36 9	N	33			224											

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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-											

FRIEDRICH													WELL #:	1	RRCID ->	277447	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10427	-	10737
08		71300 X	67264	-0-	-4036	-0-	66317 2	947 9	N	861	854 1		171											
09		68460 X	59112	-0-	-9348	-0-	58283 2	829 9	N	754	712 1		213											
10		67940 X	66244	-0-	-1696	-0-	65320 2	924 9	N	840	715 1		338											
11		65400 X	64514	-0-	-886	-0-	63589 2	925 9	N	841	899 1		280											
12		67580 X	65935	-0-	-1645	-0-	64864 2	1071 9	N	974	907 1		347											
01		67270 X	64828	-0-	-2442	-0-	63895 2	933 9	N	848	903 1		292											

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
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	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	699 1	4560 2	N	-0-			15
09	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	636 1	5486 2	N	4			19
						4 9						
10	6820 X	5301	-0-	-1519	-0-	671 1	4628 2	N	2			21
						2 9						
11	6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	4577 2	18 9	N	16			37
12	6324 X	4070	-0-	-2254	-0-	4037 2	33 9	N	30			67
01	6324 X	5663	-0-	-661	-0-	5640 2	23 9	N	21			88

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30 1	332 2	N	-0-			27
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2	N	-0-			27
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44 1	508 2	N	-0-			27
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			27
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412 2	10 9	N	9			36
01	558 N	355	-0-	-203	-0-	355 2		N	-0-			36

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												
08	2480 X	1313	-0-	-1167	-0-	1197 2	116 9	N	105	184 1		115
09	2280 X	1978	-0-	-302	-0-	1956 2	22 9	N	20			135
10	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758 2		N	-0-			135
11	1950 X	1582	-0-	-368	-0-	1569 2	13 9	N	12			147
12	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	1569 2	2 9	N	2			149
01	2046 X	1535	-0-	-511	-0-	1368 2	167 9	N	152	179 1		122

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
08	1116 X	623	-0-	-493	-0-	612 2	11 9	N	10			234
09	1080 X	952	-0-	-128	-0-	935 2	17 9	N	15			249
10	1116 X	773	-0-	-343	-0-	773 2		N	-0-			249
11	960 X	702	-0-	-258	-0-	702 2		N	-0-			249
12	992 X	674	-0-	-318	-0-	674 2		N	-0-			249
01	992 X	610	-0-	-382	-0-	610 2		N	-0-			249

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549												
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1045 2	34 9	N	31			209
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	996 2	13 9	N	12			221
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3576 2	57 9	N	52	181 1		92
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	597 2	11 9	N	10			102
12	527 X	1	-0-	-526	-0-	1 2		N	-0-			102
01	527 X	100	-0-	-427	-0-	100 2		N	-0-			102

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526												
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	714 2	109 9	N	99			198
09	1110 X	601	-0-	-509	-0-	550 2	51 9	N	46	176 1		68
10	1147 X	600	-0-	-547	-0-	532 2	68 9	N	62			130
11	1110 X	31	-0-	-1079	-0-	31 2		N	-0-			130
12	899 X	24	-0-	-875	-0-	24 2		N	-0-			130
01	837 X	415	-0-	-422	-0-	415 2		N	-0-			130

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
08		3627 X	2794	-0-	-833	-0-	2761	2	33	9	N	83
09		3360 X	2830	-0-	-530	-0-	2812	2	18	9	N	99
10		3472 X	3199	-0-	-273	-0-	3185	2	14	9	N	112
11		3360 X	2412	-0-	-948	-0-	2399	2	13	9	N	124
12		3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1454	2	14	9	N	137
01		3193 X	2114	-0-	-1079	-0-	2107	2	7	9	N	143

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600												
08		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	168
09		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	168
10		2201 X	1276	-0-	-925	-0-	1276	2			N	168
11		2130 X	651	-0-	-1479	-0-	651	2			N	168
12		2201 X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	168
01		1271 X	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	168

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
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-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250												
08		12121 X	10422	-0-	-1699	-0-	1104	1	9164	3	Y	94
							154	9				
09		11730 X	10272	-0-	-1458	-0-	1106	1	8999	3	Y	95
							167	9				
10		11594 X	10468	-0-	-1126	-0-	1049	1	9235	3	Y	75
							184	9				
11		11220 X	10426	-0-	-794	-0-	1037	1	9200	3	Y	100
							189	9				
*12		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1083	1	9662	3	Y	76
							195	9				
01		10602 X	8794	-0-	-1808	-0-	884	1	7753	3	Y	89
							157	9				

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD		
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500															
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF.10222 - 10238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	385 1	2915 3	Y	44	34	1		37		
09	4710 X	3399	-0-	-1311	-0-	398 1	2950 3	Y	46	40	1		43		
10	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	382 1	3069 3	Y	49	78	1		14		
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	536 1	4336 3	Y	66	49	1		31		
12	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	330 1	2683 3	Y	30	30	1		31		
01	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	353 1	2826 3	Y	48	66	1		13		

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188
08	9207 X	3290	-0-	-5917	-0-	353 1	2892 3	Y	41	29	1		51		
09	8910 X	5826	-0-	-3084	-0-	635 1	5102 3	Y	81	80	1		52		
10	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1024 1	8898 3	Y	151	169	1		34		
11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	864 1	7565 3	Y	133	114	1		53		
12	8742 X	7957	-0-	-785	-0-	798 1	7026 3	Y	121	137	1		37		
01	10075 X	8371	-0-	-1704	-0-	853 1	7377 3	Y	128	116	1		49		

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231															
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004													TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9894 - 10451
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-		

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540 - 10555
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999													TOTAL DEPTH	13650	PERF.10504 - 10520
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-	12	1		13		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	Y	-0-				13		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	Y	-0-				13		
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		Y	-0-				13		
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	130 2	2 9	Y	2	3	1		12		
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-				12		

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452															
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5053	2	Y	-0-			81
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	532	1	4943	2	Y	-0-			81
10	6448	X	6445	-0-	-3	-0-	560	1	5813	2	Y	65			146
							72	9							
11	6240	X	4566	-0-	-1674	-0-	4566	2			Y	-0-			146
12	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	5617	2	47	9	Y	43	43	1	146
01	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	5710	2			Y	-0-			146

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507															
08	3224	X	1566	-0-	-1658	-0-	160	1	1406	2	N	-0-			69
09	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	209	1	1944	2	N	-0-			69
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	N	22			91
							24	9							
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15			106
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2296	2	24	9	N	22	16	1	112
*01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2422	2	14	9	N	13			125

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550															
08	1705	X	908	-0-	-797	-0-	93	1	815	2	N	-0-			121
09	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	96	1	888	2	N	22			143
							24	9							
10	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	122	1	1265	2	N	-0-			143
11	1530	X	1024	-0-	-506	-0-	1005	2	19	9	N	17			160
12	1457	X	1230	-0-	-227	-0-	1219	2	11	9	N	10	9	1	161
01	1395	X	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-			161

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542															
08	1085	X	830	-0-	-255	-0-	84	1	736	2	N	9			104
							10	9							
09	1050	X	800	-0-	-250	-0-	77	1	716	2	N	6			110
							7	9							
10	1085	X	852	-0-	-233	-0-	75	1	776	2	N	1			111
							1	9							
11	930	X	749	-0-	-181	-0-	741	2	8	9	N	7			118
12	837	X	776	-0-	-61	-0-	762	2	14	9	N	13	8	1	123
01	837	X	729	-0-	-108	-0-	720	2	9	9	N	8			131

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	601	1	4043	2	N	60		126
09	4740 X	4466	-0-	-274	-0-	66	9	3958	2	N	50		176
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	55	9	4205	2	N	70	174 1	72
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	492	1	3978	2	N	75		147
12	4712 X	4412	-0-	-300	-0-	77	9	3787	2	N	46	171 1	22
01	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	619	1	3957	2	N	69		91
						83	9						
						574	1						
						51	9						
						580	1						
						76	9						
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
08	651 X	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-		85
09	630 X	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	N	-0-		85
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	6		91
						7	9						
11	570 X	537	-0-	-33	-0-	535	2	2	9	N	2		93
12	589 X	491	-0-	-98	-0-	487	2	4	9	N	4	4 1	93
01	620 X	396	-0-	-224	-0-	394	2	2	9	N	2		95
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
08	434 X	345	-0-	-89	-0-	33	1	299	2	N	12		95
						13	9						
09	420 X	337	-0-	-83	-0-	26	1	291	2	N	18		113
						20	9						
10	434 X	304	-0-	-130	-0-	26	1	265	2	N	12		125
						13	9						
11	390 X	271	-0-	-119	-0-	29	1	238	2	N	4		129
						4	9						
12	372 X	316	-0-	-56	-0-	33	1	272	2	N	10		139
						11	9						
01	341 X	319	-0-	-22	-0-	31	1	263	2	N	23		162
						25	9						
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	T. A.	734	-0-	734	734	734	2			N	-0-		50
01	T. A.	10	-0-	10	744	10	2			N	-0-		50

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	3435	-0-	-2331	-0-	520	1	2843	3	N	65			231
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	462	1	2133	3	N	30	182	1	79
10	5208 X	3455	-0-	-1753	-0-	558	1	2855	3	N	38			117
11	5040 X	4548	-0-	-492	-0-	639	1	3888	3	N	19			136
12	5208 X	1908	-0-	-3300	-0-	312	1	1444	3	N	138	185	1	89
01	3441 X	1637	-0-	-1804	-0-	322	1	1306	3	N	8			97

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

08	4495 X	4379	-0-	-116	-0-	667	1	3650	3	N	56			228
09	4350 X	4307	-0-	-43	-0-	757	1	3496	3	N	49	190	1	87
10	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	582	1	2980	3	N	46			133
11	4350 X	3549	-0-	-801	-0-	495	1	3010	3	N	40			173
12	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	758	1	3510	3	N	60			233
01	4464 X	4099	-0-	-365	-0-	797	1	3228	3	N	67	192	1	108

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	720	1	3940	3	N	64			146
09	4740 X	3691	-0-	-1049	-0-	648	1	2992	3	N	46			192
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	785	1	4019	3	N	71	185	1	78
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	698	1	4247	3	N	69			147
12	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	729	1	3373	3	N	63			210
01	4867 X	3912	-0-	-955	-0-	763	1	3090	3	N	54	186	1	78

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689 N	689	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	18	58 1	123
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	20	9	570	2	Y	10		133
10	837 N	349	-0-	-488	-0-	11	9	309	2	Y	9		142
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	30	1			Y	11		153
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1864	2	26	9	Y	24	57 1	120
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1479	2	75	9	Y	68		188

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	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-		152
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-		152
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-		152
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-		152
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-		152
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-		152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 COOLEY, M. E. ET AL WELL #: RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2013

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
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

08	T. A.	9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	15	-0-	15	24	3	1	12	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-		-0-
11	T. A.	36	-0-	36	60	36	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	6	-0-	6	66	6	2			Y	-0-		-0-
*01	85 X	19	-0-	-66	-0-	19	2			Y	-0-		-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300																
08		T. A.	39	-0-	39	39		8	1	31	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	373	-0-	373	412		76	1	297	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	372	-0-	372	784		74	1	298	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	256	-0-	256	1040		256	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	206	-0-	206	1246		206	2			Y	-0-			-0-
*01		1391 X	145	-0-	-1246	-0-		145	2			Y	-0-			-0-

GAUNITT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650																
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-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316																
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	2	N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-			-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	488	527	1	197
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	457	536	1	118
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	447	353	1	211
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	415	352	1	274
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	248	522	1	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	305			333

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354											
NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834	
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	3627 X	2707	-0-	-920	-0-	434	1	2234	2	N	35		341
						39	9						
09	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	420	1	2069	2	N	70	364 1	47
						77	9						
10	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	434	1	2091	2	N	39		86
						43	9						
11	2760 X	2112	-0-	-648	-0-	364	1	1718	2	N	27		113
						30	9						
12	2759 X	1850	-0-	-909	-0-	350	1	1464	2	N	33		146
						36	9						
01	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	224	1	2200	2	N	114		260
						125	9						

SCHINDLER, GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	10246 - 11112	
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	60	1	320	2	N	7		151
						8	9						
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	N	10		161
						11	9						
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	9		170
						10	9						
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	80	1	268	2	N	5		175
						6	9						
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	174 1	1
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		1

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10286 - 10296	
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		2									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14													

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
REHM		WELL #:		1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11272 - 11351	
08	67704 X	47720	-0-	-19984	-0-	165	1	47197	2	N	325	370 1	150
						358	9						
09	59670 X	41842	-0-	-17828	-0-	261	1	41250	2	N	301	361 1	90
						331	9						
10	61659 X	39521	-0-	-22138	-0-	287	1	38929	2	N	277	179 1	188
						305	9						
11	56940 X	34814	-0-	-22126	-0-	159	1	34380	2	N	250	181 1	257
						275	9						
12	52886 X	34054	-0-	-18832	-0-	430	1	33346	2	N	253	365 1	145
						278	9						
01	47709 X	31049	-0-	-16660	-0-	93	1	30694	2	N	238	182 1	201
						262	9						

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 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	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-					157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

08	124665	X	124665	-0-	-0-	-0-	119624	2	5041	9	N	4583	4733	1			272
09	119562	X	119562	-0-	-0-	-0-	114718	2	4844	9	N	4404	4487	1			189
10	123605	X	123605	-0-	-0-	-0-	118548	2	5057	9	N	4597	4543	1			243
11	118530	X	118418	-0-	-112	-0-	113442	2	4976	9	N	4524	4424	1			343
12	122481	X	122238	-0-	-243	-0-	117134	2	5104	9	N	4640	4850	1			133
01	122481	X	120454	-0-	-2027	-0-	115258	2	5196	9	N	4724	4778	1			79

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

08	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	19943	2	386	9	N	351	364	1			118
09	16890	X	16513	-0-	-377	-0-	16142	2	371	9	N	337	357	1			98
10	17453	X	16652	-0-	-801	-0-	16279	2	373	9	N	339	363	1			74
11	16890	X	15473	-0-	-1417	-0-	15086	2	387	9	N	352	187	1			239
12	17453	X	15362	-0-	-2091	-0-	14991	2	371	9	N	337	368	1			208
01	17453	X	15636	-0-	-1817	-0-	15265	2	371	9	N	337	372	1			173

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

08	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1488	1	11912	2	N	184	177	1			147
							202	9									
09	14190	X	10459	-0-	-3731	-0-	1440	1	8842	2	N	161	166	1			142
							177	9									
10	14663	X	1672	-0-	-12991	-0-	576	1	1072	2	N	22					164
							24	9									
11	13170	X	145	-0-	-13025	-0-	48	1	97	2	N	-0-					164
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					164
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					164

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

08	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	38864	2	813	9	N	739	917	1			170
09	73200	X	33184	-0-	-40016	-0-	32458	2	726	9	N	660	738	1			92
10	75640	X	30332	-0-	-45308	-0-	29647	2	685	9	N	623	558	1	2	8	155
11	72990	X	29054	-0-	-43936	-0-	28380	2	674	9	N	613	561	1			207
12	59489	X	25722	-0-	-33767	-0-	25150	2	572	9	N	520	561	1			166
01	39680	X	23105	-0-	-16575	-0-	22581	2	524	9	N	476	366	1	4	8	272

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

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-

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				
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	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-			-0-
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	1	N	-0-			-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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				
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	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				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452				
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	3191	3191	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
09	2940	2500	-0-	-440	-0-	40	1	N	-0-			-0-
10	3038	2306	-0-	-732	-0-	40	1	N	-0-			-0-
11	2940	399	-0-	-2541	-0-	20	1	N	-0-			-0-
12	3038	2708	-0-	-330	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*01	3696	3696	-0-	-0-	-0-	60	1	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
DENNEY		582558										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALS PRODUCTION CO. 015610
 ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2700)		62795 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
CALLAWAY #1		WELL #:	1	RRCID ->	179373	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2581 - 2586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548 - 2552
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-

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3000 - 3330
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12											

MORALES (3850)		62795 895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462									
WASHINGTON, R. L. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	161315	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3670 - 3676
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (4360)		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805									
GEO-GOLDENROD		WELL #:	05	RRCID ->	202574	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4398 - 4405
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
JACKSON-WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 163085		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612			
M	O	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
JACKSON-WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 234221		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548			
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	104 1	112 2	N	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	100 1	68 2	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	155 1	52 2	N	-0-		-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 1		N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 1		N	-0-		-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 1		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			
08	4092 X	2673	-0-	-1419	-0-	2599 2	74 9	N	67		258
09	3960 X	3495	-0-	-465	-0-	3389 2	106 9	N	96		354
10	4092 X	3346	-0-	-746	-0-	3251 2	95 9	N	86		440
11	3960 X	2200	-0-	-1760	-0-	2134 2	66 9	N	60	353 1	147
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4232 2	116 9	N	105		252
*01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3529 2	140 9	N	127	183 1	196
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WILLIAMS		665748									
		WELL #:	1	RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	120 1	1780 2	N	119 187 1	134
							131 9				
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	120 1	884 2	N	83	217
							91 9				
10		1612 N	1075	-0-	-537	-0-	124 1	882 2	N	63 185 1	95
							69 9				
11		1980 N	1146	-0-	-834	-0-	120 1	976 2	N	45	140
							50 9				
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81 1	1400 2	N	64	204
							70 9				
*01		1085 N	795	-0-	-290	-0-	63 1	653 2	N	72 186 1	90
							79 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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	300 1	7450 3	N	-0-	-0-
09		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	328 1	7516 3	N	-0-	-0-
10		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	459 1	10563 3	N	-0-	-0-
11		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	483 1	10845 3	N	-0-	-0-
12		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	563 1	12729 3	N	-0-	-0-
*01		13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	662 1	12566 3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		665748									
		WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		22909 X	18986	-0-	-3923	-0-	732 1	18187 3	N	61 186 1	79
							67 9				
09		22350 X	15559	-0-	-6791	-0-	649 1	14858 3	N	47	126
							52 9				
10		23095 X	15679	-0-	-7416	-0-	650 1	14955 3	N	67	193
							74 9				
11		22350 X	17539	-0-	-4811	-0-	744 1	16716 3	N	72 193 1	72
							79 9				
12		18972 X	16646	-0-	-2326	-0-	702 1	15867 3	N	70	142
							77 9				
01		18972 X	14053	-0-	-4919	-0-	700 1	13296 3	N	52	194
							57 9				

BURNS GAS UNIT NO 1		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		665748									
		WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		30194 X	27401	-0-	-2793	-0-	1060 1	26341 3	N	-0-	-0-
09		29070 X	27021	-0-	-2049	-0-	1130 1	25891 3	N	-0-	-0-
10		30039 X	27398	-0-	-2641	-0-	1140 1	26258 3	N	-0-	-0-
11		26700 X	25274	-0-	-1426	-0-	1077 1	24197 3	N	-0-	-0-
12		27931 X	26448	-0-	-1483	-0-	1121 1	25327 3	N	-0-	-0-
01		27931 X	26390	-0-	-1541	-0-	1320 1	25070 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) 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	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	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	478	1	11875	3	N	-0-			-0-
09	15990 X	14331	-0-	-1659	-0-	599	1	13732	3	N	-0-			-0-
10	16523 X	14555	-0-	-1968	-0-	606	1	13949	3	N	-0-			-0-
11	15990 X	12893	-0-	-3097	-0-	549	1	12344	3	N	-0-			-0-
12	14818 X	12578	-0-	-2240	-0-	533	1	12045	3	N	-0-			-0-
01	14818 X	12491	-0-	-2327	-0-	625	1	11866	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	163	-0-	163	163	8	1	155	3	Y	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

08	40052 X	33160	-0-	-6892	-0-	1283	1	31877	3	N	-0-			-0-
09	38760 X	13506	-0-	-25254	-0-	565	1	12941	3	N	-0-			-0-
10	40021 X	30901	-0-	-9120	-0-	1286	1	29615	3	N	-0-			-0-
11	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1790	1	40212	3	N	-0-			-0-
12	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1782	1	40254	3	N	-0-			-0-
*01	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	1890	1	35888	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-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-			2

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

08	5859 X	5453	-0-	-406	-0-	211	1	5242	3	N	-0-			-0-
09	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	160	1	3666	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	4270	-0-	-1124	-0-	178	1	4092	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	196	1	4411	3	N	-0-			-0-
12	5456 X	4832	-0-	-624	-0-	205	1	4627	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	2662	-0-	-2794	-0-	133	1	2529	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	95 N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1	4

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
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	10354 X	9069	-0-	-1285	-0-	351 1	8718 3	N	-0-			-0-
09	10140 X	9135	-0-	-1005	-0-	382 1	8753 3	N	-0-			-0-
10	10478 X	9321	-0-	-1157	-0-	388 1	8933 3	N	-0-			-0-
11	10140 X	9075	-0-	-1065	-0-	387 1	8688 3	N	-0-			-0-
12	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	409 1	9233 3	N	-0-			-0-
01	9455 X	9407	-0-	-48	-0-	471 1	8936 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	8525 X	629	-0-	-7896	-0-	24 1	605 3	N	-0-			-0-
09	4260 X	586	-0-	-3674	-0-	25 1	561 3	N	-0-			-0-
10	744 X	668	-0-	-76	-0-	28 1	640 3	N	-0-			-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	33 1	742 3	N	-0-			-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	N	-0-			-0-
01	682 X	676	-0-	-6	-0-	34 1	642 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	14725 X	11651	-0-	-3074	-0-	451 1	11200 3	N	-0-			-0-
09	12240 X	11561	-0-	-679	-0-	484 1	11077 3	N	-0-			-0-
10	12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	402 1	9245 3	N	-0-			-0-
11	11970 X	11128	-0-	-842	-0-	474 1	10654 3	N	-0-			-0-
12	11935 X	11070	-0-	-865	-0-	469 1	10601 3	N	-0-			-0-
01	11935 X	11821	-0-	-114	-0-	591 1	11230 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	23343 X	20963	-0-	-2380	-0-	811 1	20152 3	N	-0-			12
09	22590 X	20381	-0-	-2209	-0-	852 1	19523 3	N	5	10 1		7
10	23343 X	21593	-0-	-1750	-0-	899 1	20690 3	N	4			11
11	21990 X	19401	-0-	-2589	-0-	827 1	18574 3	N	-0-			11
12	22723 X	20327	-0-	-2396	-0-	862 1	19465 3	N	-0-			11
01	21607 X	18694	-0-	-2913	-0-	935 1	17759 3	N	-0-			11

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	195 1	4842 3	Y	33	186 1		72
09	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	177 1	4061 3	Y	28			100
10	3100 N	3885	-0-	785	785	160 1	3674 3	Y	46			146
11	4097 X	3312	-0-	-785	-0-	140 1	3141 3	Y	28			174
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	138 1	3118 3	Y	42			216
*01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	124 1	2351 3	Y	33	182 1		67

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 251201		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15												

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.	14600 - 16315	
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		7781 X	7337	-0-	-444	-0-	283	1	7024	3	Y	27	185
							30	9					
09		7320 X	6994	-0-	-326	-0-	291	1	6677	3	Y	24	47
							26	9			162	1	
10		7564 X	7242	-0-	-322	-0-	301	1	6922	3	Y	17	64
							19	9					
11		7170 X	6849	-0-	-321	-0-	290	1	6512	3	Y	43	107
							47	9					
12		7409 X	7255	-0-	-154	-0-	306	1	6919	3	Y	27	134
							30	9					
01		7347 X	6915	-0-	-432	-0-	344	1	6536	3	Y	32	166
							35	9					

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	14443 - 17368	
08		17174 X	15261	-0-	-1913	-0-	590	1	14671	3	N	-0-	-0-
09		15990 X	12673	-0-	-3317	-0-	530	1	12143	3	N	-0-	-0-
10		15500 X	10804	-0-	-4696	-0-	450	1	10354	3	N	-0-	-0-
11		15000 X	11275	-0-	-3725	-0-	480	1	10795	3	N	-0-	-0-
12		15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	480	1	10843	3	N	-0-	-0-
01		15252 X	4601	-0-	-10651	-0-	230	1	4371	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		15655 X	14317	-0-	-1338	-0-	554	1	13763	3	N	-0-	-0-
09		15150 X	14450	-0-	-700	-0-	604	1	13846	3	N	-0-	-0-
10		15252 X	14111	-0-	-1141	-0-	587	1	13524	3	N	-0-	-0-
11		14760 X	13579	-0-	-1181	-0-	579	1	13000	3	N	-0-	-0-
12		14942 X	13927	-0-	-1015	-0-	590	1	13337	3	N	-0-	-0-
01		14942 X	13612	-0-	-1330	-0-	681	1	12931	3	N	-0-	-0-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580	
08		7502 X	6625	-0-	-877	-0-	256	1	6369	3	N	-0-	-0-
09		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	315	1	7220	3	N	-0-	-0-
10		7719 X	5602	-0-	-2117	-0-	233	1	5369	3	N	-0-	-0-
11		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	342	1	7678	3	N	-0-	-0-
12		7781 X	7715	-0-	-66	-0-	327	1	7388	3	N	-0-	-0-
01		7781 X	7496	-0-	-285	-0-	375	1	7121	3	N	-0-	-0-

CUSACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445	
08		8122 X	6670	-0-	-1452	-0-	6670	3			N	-0-	-0-
09		7860 X	6792	-0-	-1068	-0-	6792	3			N	-0-	-0-
10		7688 X	6821	-0-	-867	-0-	6821	3			N	-0-	-0-
11		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			N	-0-	-0-
12		7006 X	6958	-0-	-48	-0-	6958	3			N	-0-	-0-
01		7006 X	6788	-0-	-218	-0-	6788	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		6913 X	4378	-0-	-2535	-0-	169	1	4209	3	N	-0-	-0-
09		5970 X	4272	-0-	-1698	-0-	179	1	4093	3	N	-0-	-0-
10		5797 X	4676	-0-	-1121	-0-	195	1	4481	3	N	-0-	-0-
11		4380 X	4086	-0-	-294	-0-	174	1	3912	3	N	-0-	-0-
12		4402 X	4024	-0-	-378	-0-	171	1	3853	3	N	-0-	-0-
01		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	198	1	3754	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	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-	
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	6510	5377	-0-	-1133	11728	186 1	5009 2	Y	165	173 1	56	
09	6300	4701	-0-	-1599	10129	180 1	4359 2	Y	147	140 1	63	
10	6510	4607	-0-	-1903	8226	297 1	4148 2	Y	147	156 1	54	
11	6300	4188	-0-	-2112	6114	162 9	3698 2	Y	103	96 1	61	
12	6510	2318	-0-	-4192	1922	377 1	1907 2	Y	91	96 1	56	
01	5363 #	1045	-0-	-4318	-0-	113 9	757 2	Y	101	98 1	59	
						311 1						
						100 9						
						177 1						
						111 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)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA					
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350										
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 -	1226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

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)		63354 027		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 -	5950		
08	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	867	1	12133	3	Y	33	32	1	19
							36	9							
09	12150	X	11251	-0-	-899	-0-	485	1	10751	3	Y	14	21	1	12
							15	9							
10	12555	X	11410	-0-	-1145	-0-	499	1	10894	3	Y	15	19	1	8
							17	9							
11	12150	X	9315	-0-	-2835	-0-	540	1	8749	3	Y	24	25	1	7
							26	9							
12	12555	X	9784	-0-	-2771	-0-	548	1	9223	3	Y	12			19
							13	9							
01	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	610	1	10870	3	Y	46	56	1	9
							51	9							

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 -	5734		
08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	791	1	15189	3	N	177	180	1	67
							195	9							
09	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	945	1	11555	3	N	145			212
							160	9							
10	12834	X	10441	-0-	-2393	-0-	948	1	9381	3	N	102	179	1	135
							112	9							
11	12420	X	11030	-0-	-1390	-0-	945	1	9932	3	N	139	181	1	93
							153	9							
12	12834	X	10064	-0-	-2770	-0-	977	1	8956	3	N	119			212
							131	9							
01	12834	X	8758	-0-	-4076	-0-	1051	1	7586	3	N	110	183	1	139
							121	9							

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6083 -	6226		
08	18786	X	6751	-0-	-12035	-0-	388	1	6190	3	Y	157	143	1	81
							173	9							
09	18180	X	7004	-0-	-11176	-0-	826	1	6009	3	Y	154	147	1	88
							169	9							
10	15097	X	6006	-0-	-9091	-0-	837	1	5030	3	Y	126	152	1	62
							139	9							
11	9420	X	4945	-0-	-4475	-0-	530	1	4259	3	Y	142	161	1	43
							156	9							
12	9734	X	5923	-0-	-3811	-0-	523	1	5293	3	Y	97			140
							107	9							
*01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	610	1	11182	3	Y	218	314	1	44
							240	9							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
RAPP RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 270547		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4324 - 4335					
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	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
HOLMAN CARTWRIGHT		WELL #: 105		RRCID -> 272365		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 1241 - 1243					
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	* AMT	EOM BALANCE
08	2325 N	1897	-0-	-428	-0-	174	1	1723	3	N	-0-				-0-
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	493	1	1588	3	N	-0-				-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 - 2128							
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	* AMT	EOM BALANCE
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	322	1	3047	3	N	-0-				-0-
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	456	1	2318	3	N	-0-				-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	3	N	-0-				-0-
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	456	1	2774	3	N	-0-				-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	468	1	2501	3	N	-0-				-0-
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	550	1	2363	3	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					
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	* AMT	EOM BALANCE
08	6634 #	5947	-0-	-687	-0-	175	1	4093	3	N	1526	1581	1		202
09	6150 #	5850	-0-	-300	-0-	1679	9	3774	3	N	1439	1399	1		242
10	6272 R	6272	-0-	-0-	-0-	493	1	3643	3	N	1455	1575	1		122
11	5800 R	5800	-0-	-0-	-0-	1583	9	3329	3	N	1349	1279	1		192
12	6045 #	5737	-0-	-308	-0-	1028	1	3258	3	N	1318	1254	1		256
01	6262 #	4778	-0-	-1484	-0-	1601	9	2511	3	N	1130	1276	1		110

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	
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	4340	3522	-0-	-818	-0-	250 1	3138 3	N	122		209
						134 9					
09	3690 #	3610	-0-	-80	-0-	485 1	2989 3	N	124	178 1	155
						136 9					
10	3813 #	3539	-0-	-274	-0-	499 1	2920 3	N	109	175 1	89
						120 9					
11	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	540 1	3195 3	N	118		207
						130 9					
12	4055 R	4055	-0-	-0-	-0-	912 1	3029 3	N	104	186 1	125
						114 9					
01	3720 #	3293	-0-	-427	-0-	610 1	2545 3	N	125	180 1	70
						138 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	
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

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282	
08	DLQ G-10	15351	-0-	15351	15351	14846 2	505 9	N	459	537 1	124
09	DLQ G-10	11339	-0-	11339	26690	10965 2	374 9	N	340	359 1	105
10	44772 X	18082	-0-	-26690	-0-	17559 2	523 9	N	475	362 1	218
11	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	15415 2	590 9	N	536	546 1	208
12	17360 X	14206	-0-	-3154	-0-	13757 2	449 9	N	408	541 1	75
01	17360 X	13972	-0-	-3388	-0-	13447 2	525 9	N	477	370 1	182

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
08	10106 X	7372	-0-	-2734	-0-	414 1	6906 3	Y	47	177 1	94		
						52 9							
09	8310 X	7924	-0-	-386	-0-	436 1	7427 3	Y	55		149		
						61 9							
10	8742 X	6314	-0-	-2428	-0-	412 1	5869 3	Y	30		179		
						33 9							
11	8460 X	5888	-0-	-2572	-0-	406 1	5457 3	Y	23		202		
						25 9							
12	8742 X	6235	-0-	-2507	-0-	450 1	5761 3	Y	22		224		
						24 9							
01	8184 X	2519	-0-	-5665	-0-	171 1	2346 3	Y	2		226		
						2 9							

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	434 N	253	-0-	-181	-0-	14	1	228	3	Y	10	13	1	18	
						11	9								
09	360 N	197	-0-	-163	-0-	11	1	180	3	Y	5	18	1	5	
						6	9								
10	341 N	162	-0-	-179	-0-	10	1	149	3	Y	3			8	
						3	9								
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	9	1	123	3	Y	3	5	1	6	
						3	9								
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	11	1	137	3	Y	5	5	1	6	
						6	9								
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	5	1	71	3	Y	2	5	1	3	
						2	9								

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

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

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

08	4805 X	4182	-0-	-623	-0-	227	1	3768	3	Y	170	91	1	227
						187	9							
09	4650 X	3948	-0-	-702	-0-	211	1	3580	3	Y	143	243	1	127
						157	9							
10	3906 X	3047	-0-	-859	-0-	193	1	2753	3	Y	92			219
						101	9							
11	4050 X	2634	-0-	-1416	-0-	176	1	2372	3	Y	78	141	1	156
						86	9							
12	4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	207	1	2654	3	Y	160	141	1	175
						176	9							
01	4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	130	1	1797	3	Y	60	148	1	87
						66	9							

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

08	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	94	1	1559	3	Y	44	78	1	93
						48	9							
09	2220 N	1652	-0-	-568	-0-	90	1	1525	3	Y	34	97	1	30
						37	9							
10	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	101	1	1439	3	Y	21			51
						23	9							
11	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	102	1	1374	3	Y	21	33	1	39
						23	9							
12	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	107	1	1367	3	Y	38	35	1	42
						42	9							
01	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	74	1	1020	3	Y	15	36	1	21
						17	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

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	6107 #	5833	-0-	-274	-0-	5717 2	116 9	N	105			187
09	6040 R	6040	-0-	-0-	-0-	5951 2	89 9	N	81			268
10	5912 R	5912	-0-	-0-	-0-	5835 2	77 9	N	70			338
11	5640 #	5545	-0-	-95	-0-	5445 2	100 9	N	91	362 1		67
12	6231 #	5079	-0-	-1152	-0-	4985 2	94 9	N	85			152
01	6231 #	5036	-0-	-1195	-0-	4927 2	109 9	N	99			251

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

08	2015 #	360	-0-	-1655	-0-	360 2		N	-0-			178
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			178
10	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			178
11	2280 #	1463	-0-	-817	-0-	1459 2	4 9	N	4			182
12	2356 #	2264	-0-	-92	-0-	2264 2		N	-0-			182
*01	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2338 2	23 9	N	21			203

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

08	2945 X	2069	-0-	-876	-0-	222 1	1847 2	N	-0-			-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	294 1	3302 2	N	-0-			-0-
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	322 1	5786 2	N	-0-			-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	292 1	4330 2	N	-0-			-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	314 1	3893 2	N	-0-			-0-
*01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	306 1	3650 2	N	-0-			-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	243 1	2028 2	N	-0-			-0-
09	2160 N	1912	-0-	-248	-0-	156 1	1756 2	N	-0-			-0-
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	143 1	2569 2	N	-0-			-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	158 1	2348 2	N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	151 1	1865 2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2055	-0-	-642	-0-	159 1	1896 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			
M	O	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	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	1607 2	28 9	N	25		77
09	1770 X	1098	-0-	-672	-0-	1098 2		N	-0-		77
10	1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1797 2		N	-0-		77
11	1770 X	1312	-0-	-458	-0-	1312 2		N	-0-		77
12	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1581 2	21 9	N	19		96
01	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559 2		N	-0-		96

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
HLAVINKA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 162992		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BURES		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
		521516									
		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400			
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-

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		500600									
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154			
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-

MUY BUENO (9800)		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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	515 2	199 9	N	181	181 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894			
08	6169 X	3177	-0-	-2992	-0-	3097 2	80 9	Y	73	179 1	210
09	5970 X	2922	-0-	-3048	-0-	2811 2	111 9	Y	101	177 1	134
10	5921 X	2859	-0-	-3062	-0-	2830 2	29 9	Y	26		160
11	5460 X	2612	-0-	-2848	-0-	2536 2	76 9	Y	69		229
12	4216 X	2748	-0-	-1468	-0-	2684 2	64 9	Y	58	193 1	94
01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2323 2	86 9	Y	78		172

MUY BUENO (9800)		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		
		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232		- 3421		
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-

PETTUS HEIRS		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		
		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9214		- 9222		
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-

MUY BUENO (10904)		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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4417	-0-	4417	4417	4244	2	269
11	DLQ G-10	13452	-0-	13452	17869	12989	2	316
12	DLQ G-10	13111	-0-	13111	30980	12702	2	120
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30980			120

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692						
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		
		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358		- 14851		
08	279 N	596	-0-	317 B	-59114	37	1	-0-
09	150 N	888	-0-	738 B	-58376	38	1	-0-
10	992 N	780	-0-	-212 B	-58376	30	1	-0-
11	570 N	620	-0-	50 B	-58326	5	1	-0-
12	930 N	643	-0-	-287 B	-58326	8	1	-0-
01	775 N	650	-0-	-125 B	-58326	9	1	-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		
		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686		- 14875		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-

BARNES		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008		
		TOTAL DEPTH 15822		PERF.14266		- 15110		
08	1767 X	1111	-0-	-656 B	-0-	163	1	15
09	2130 X	1067	-0-	-1063 B	-0-	162	1	15
10	2201 X	1112	-0-	-1089 B	-0-	87	1	15
11	2130 X	913	-0-	-1217 B	-0-	67	1	15
12	1550 X	1254	-0-	-296 B	-0-	42	1	15
01	1116 X	1050	-0-	-66 B	-0-	14	1	15

OIL AND GAS DIVISION

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 252110	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 15892	PERF.14492	- 14893			
M	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID -> 240422	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14628	- 14634			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		49
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		49
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		49
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-			-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-			-0-
11	420 N	256	-0-	-164	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
12	465 N	289	-0-	-176	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	21	1	313	3	N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	4	1	56	3	N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	260	1	767	2	Y	40				119
						44	9								
09	1260 N	848	-0-	-412	-0-	240	1	563	2	Y	41				160
						45	9								
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	273	1	706	2	Y	61	168	1		53
						42	4	67	9						
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	264	1	604	2	Y	40				93
						47	4	44	9						
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	270	1	891	2	Y	49				142
						54	9								
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	267	1	725	2	Y	47				189
						52	9								

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-

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	1829 #	643	-0-	-1186	-0-	49	1	594	3	N	-0-				-0-
09	1410 #	616	-0-	-794	-0-	54	1	562	3	N	-0-				-0-
10	1054 #	826	-0-	-228	-0-	62	1	764	3	N	-0-				-0-
11	960 #	398	-0-	-562	-0-	27	1	371	3	N	-0-				-0-
12	651 #	421	-0-	-230	-0-	21	1	400	3	N	-0-				-0-
01	837 #	630	-0-	-207	-0-	39	1	591	3	N	-0-				-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116				
M	O	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-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/23/2015		-		PLUGGED 12/23/15				

NORDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/01/2015		-		PLUGGED 12/01/15				

NORDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199043		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2015		-		PLUGGED 12/11/15				

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942				
08	1860 X	1004	-0-	-856	-0-	400 1	596 2	N	7			190
09	1770 X	1547	-0-	-223	-0-	600 1	916 2	N	28			218
10	1767 X	1620	-0-	-147	-0-	620 1	968 2	N	29	190 1		57
11	1710 X	1620	-0-	-90	-0-	600 1	987 2	N	30			87
12	1612 X	461	-0-	-1151	-0-	436 2	25 9	N	23			110
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			110

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
NORDHEIM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122 1	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/24/2015		-		PLUGGED 11/24/15				

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		65937 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 055495		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				12/09/2015		- PLUGGED 12/09/15					
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-			-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2015		- PLUGGED 12/23/15					
NORDHEIM		WELL #: 1		RRCID -> 065695		COMPL. DATE 07/23/1950		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476			
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2015		- PLUGGED 12/16/15					
NORDEIM UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364			
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			250		
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			250		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		250 1	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2015		- PLUGGED 12/20/15					
NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112			
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5294 2	43 9	N	39	285
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4610 2	44 9	N	40	141
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4990 2	45 9	N	41	182
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6601 2	52 9	N	47	229
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5179 2	54 9	N	49	278
*01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5200 2	24 9	N	22	300
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433			
08	775	X	314	-0-	-461	-0-	314 2		N	-0-	-0-
09	750	X	215	-0-	-535	-0-	215 2		N	-0-	-0-
10	775	X	689	-0-	-86	-0-	689 2		N	-0-	-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
*12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-
01	682	X	261	-0-	-421	-0-	261 2		N	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP) GAS UNIT

65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 X	1754	-0-	-168	-0-	1747	2	7	9	Y	6			245
09	1800 X	1604	-0-	-196	-0-	1602	2	2	9	Y	2			247
10	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	1762	2	6	9	Y	5			252
11	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	1548	2	3	9	Y	3			255
12	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1574	2	4	9	Y	4			259
01	1767 X	1618	-0-	-149	-0-	1600	2	18	9	Y	16			275

NORDHEIM, SW. (12,000)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS

65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

NIEMEIER

WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

NORDHEIM, SW. (12,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7803	2	36	9	N	33			152
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7458	2	24	9	N	22			174
10	7595 X	7181	-0-	-414	-0-	7152	2	29	9	N	26			200
11	7350 X	5581	-0-	-1769	-0-	5551	2	30	9	N	27			227
12	7595 X	6974	-0-	-621	-0-	6946	2	28	9	N	25			252
01	7595 X	7014	-0-	-581	-0-	7000	2	14	9	N	13			265

REMMERS (DEEP)

WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			40
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			40
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			40
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			40

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45384 X	35310	-0-	-10074	-0-	35290	2	20	9	N	18			180
09	40530 X	491	-0-	-40039	-0-	491	2			N	-0-			180
10	41509 X	5920	-0-	-35589	-0-	5920	2			N	-0-			180
11	40170 X	1678	-0-	-38492	-0-	1678	2			N	-0-			180
12	37665 X	2553	-0-	-35112	-0-	2553	2			N	-0-			180
01	35309 X	2600	-0-	-32709	-0-	2600	2			N	-0-			180

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714				
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
REMMERS (DEEP)		WELL #:		4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074										
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-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SPINDLETOP GAS UNIT				010074										
		WELL #:		1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904				
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

H & P EXPLORATION CO.				341526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
RABE GAS UNIT				010074										
		WELL #:		1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220				
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3098	2	N	69		182
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	76	9	3274	2	N	37		219
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3228	2	N	70	171 1	118
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	3103	2	N	-0-		118
*12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3070	2	N	30		148
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT		148

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	11184 X	4329	-0-	-6855	-0-		568 1	3761 2		N	-0-	-0-
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		459 1	3144 2		N	-0-	-0-
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-	-0-
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-	-0-
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-	-0-
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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, S. (2050)		//CONT.//		66017 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
MCGUFFIN, JOE S. INC.				549895									
SCOTT				WELL #:	3	RRCID ->	074975	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2055 - 2060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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	3534	#	2722	-0-	-812	-0-	2579	2	143	9	N	130	330
09	2696	R	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-	330
10	3012	R	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-	330
11	2790	#	2656	-0-	-134	-0-	2655	2	1	9	N	1	169
12	2883	#	2523	-0-	-360	-0-	2523	2			N	-0-	169
01	3007	#	2795	-0-	-212	-0-	2795	2			N	-0-	169

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
WOODRUFF				WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5857 - 5862	
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-	70
09	2010	N	1676	-0-	-334	-0-	30	1	1646	2	N	-0-	70
10	2077	N	848	-0-	-1229	-0-	848	2			N	-0-	70
11	2010	N	673	-0-	-1337	-0-	673	2			N	-0-	70
12	1736	N	566	-0-	-1170	-0-	566	2			N	-0-	70
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	310	1	358	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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	N	11	78
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	78
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	78
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	78
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	
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-

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
GIESE		WELL #:	4	RRCID ->	239483	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3200 - 3204				
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-

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		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-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD.		295861											
KOHUTEK		WELL #:	1	RRCID ->	244927	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3298 - 3351				
08		3162 X	1274	-0-	-1888	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
09		3060 X	1104	-0-	-1956	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
10		2759 X	1189	-0-	-1570	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
11		1500 X	724	-0-	-776	-0-	724 3		N	-0-			-0-
12		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
01		1271 X	1242	-0-	-29	-0-	1242 3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"		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)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172											
VILLAFRANCA		WELL #:	1 D	RRCID ->	222071	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3462 - 3464				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
FISSON TRUST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262068	COMPL. DATE	08/09/2010	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		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
M.D.J.		WELL #:		1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3547 - 3548	
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- 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				CNTY: VICTORIA					
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3466 - 3468	
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-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336				CNTY: VICTORIA					
GLESE		WELL #:		2	RRCID ->	232280	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3321 - 3323	
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-
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-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			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	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

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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-	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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HAYNES G.U.		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3599 - 3601			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	2108	#	18	-0-	-2090	-0-	18 2	N	-0-			-0-
09	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			-0-
10	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-			-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
*01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)			//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701									
BARTLETT			WELL #:		2	RRCID -> 166666			COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		1922 X	1862	-0-	-60	-0-	197	1	1655	2	N	9	111	
							10	9						
09		1740 X	1695	-0-	-45	-0-	197	1	1442	2	N	51	162	
							56	9						
10		1798 X	634	-0-	-1164	-0-	71	1	561	2	N	2	2 8	162
							2	9						
11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	204	1	2034	2	N	3	165	
							3	9						
12		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	205	1	1715	2	N	18	166 1	17
							20	9						
*01		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	204	1	1654	2	N	29	46	
							32	9						

HOWARD, V. B.			WELL #:		1	RRCID -> 169750			COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564		
08		2263 X	2196	-0-	-67	-0-	233	1	1959	2	N	4	57	
							4	9						
09		1890 X	1860	-0-	-30	-0-	224	1	1636	2	N	-0-	57	
							48	1	378	2	N	2	2 8	57
10		2604 X	428	-0-	-2176	-0-	48	1	378	2	N	2	2 8	57
							2	9						
11		2520 X	2495	-0-	-25	-0-	226	1	2246	2	N	21	78	
							23	9						
12		2604 X	2116	-0-	-488	-0-	223	1	1862	2	N	28	106	
							31	9						
01		2201 X	2074	-0-	-127	-0-	223	1	1811	2	N	36	3 8	139
							40	9						

HINES			WELL #:		1	RRCID -> 173017			COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370		
08		2387 X	1940	-0-	-447	-0-	205	1	1735	2	N	-0-	158	
							194	1	1420	2	N	-0-	158	
09		2310 X	1614	-0-	-696	-0-	194	1	1420	2	N	-0-	158	
							57	1	460	2	N	3	3 8	158
10		2387 X	520	-0-	-1867	-0-	57	1	460	2	N	3	3 8	158
							3	9						
11		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	2355	2	N	19	177	
							21	9						
12		2201 X	1824	-0-	-377	-0-	191	1	1597	2	N	33	5 8	205
							36	9						
01		1953 X	1896	-0-	-57	-0-	205	1	1663	2	N	25	3 8	227
							28	9						

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 (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598			
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	774 N	774	-0-	-0-	-0-	315 1	453 2	N	5			160
09	480 N	59	-0-	-421	-0-	6 9		N	-0-			160
10	899 N	183	-0-	-716	-0-	24 1	35 2	N	-0-			160
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	62 1	121 2	N	-0-			160
12	62 N	38	-0-	-24	-0-			N	-0-			54
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1	26 2	N	2	108 1		54
						2 9						
						147 1	206 2	N	-0-			54

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999			
08	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	981 2	46 9	N	42			108
09	1200 X	947	-0-	-253	-0-	907 2	40 9	N	36			144
10	1178 X	1146	-0-	-32	-0-	1040 2	106 9	N	96			240
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	939 2	54 9	N	49	195 1		94
12	1116 X	1044	-0-	-72	-0-	960 2	84 9	N	76			170
01	1147 X	151	-0-	-996	-0-	142 2	9 9	N	8			178

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895			
08	1612 X	1264	-0-	-348	-0-	1236 2	28 9	N	25			99
09	1560 X	1137	-0-	-423	-0-	1105 2	32 9	N	29			128
10	1612 X	1356	-0-	-256	-0-	1341 2	15 9	N	14			142
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1242 2	45 9	N	41			183
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1275 2	41 9	N	37	188 1		32
01	1364 X	1286	-0-	-78	-0-	1258 2	28 9	N	25			57

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892			
08	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13592 2	165 9	N	150	193 1		197
09	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	11977 2	167 9	N	152	193 1		156
10	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12890 2	218 9	N	198			354
11	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13107 2	229 9	N	208	196 1		366
12	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12868 2	215 9	N	195	196 1		365
*01	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12586 2	227 9	N	206			571

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726			
08	3379 X	1913	-0-	-1466	-0-	1848 2	65 9	N	59			262
09	3270 X	1643	-0-	-1627	-0-	1581 2	62 9	N	56	187 1		131
10	3162 X	1973	-0-	-1189	-0-	1899 2	74 9	N	67			198
11	2190 X	1854	-0-	-336	-0-	1780 2	74 9	N	67			265
12	1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1848 2	78 9	N	71	193 1		143
*01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541 2	66 9	N	60			203

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780			
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1704 1	2445 2	N	40			362
09	3960 X	3579	-0-	-381	-0-	44 9	1444 1	N	30	177 1		215
10	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	33 9	1259 1	N	36			251
11	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	40 9	682 1	N	37			288
12	4185 X	3147	-0-	-1038	-0-	41 9	875 1	N	49	182 1		155
01	4185 X	3583	-0-	-602	-0-	54 9	1473 1	N	43			198
						47 9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318										
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-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

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098										
LIVE OAK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175										
MCCLELLAND				WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748	
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	506	1	4982	3	N	48	176 1	3 8	64
						53	9							
09	5190 X	4881	-0-	-309	-0-	434	1	4397	3	N	45			109
						50	9							
10	5580 X	2384	-0-	-3196	-0-	165	1	2202	3	N	15			124
						17	9							
*11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	480	1	5671	3	N	32			156
						35	9							
12	5580 X	4725	-0-	-855	-0-	434	1	4241	3	N	45			201
						50	9							
01	5549 X	4521	-0-	-1028	-0-	519	1	3961	3	N	37			238
						41	9							

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			59
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			59
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			59
*11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			79
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	N	39	182 1		104
						43	9							
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	89	1	905	3	N	45			149
						50	9							
10	1023 X	214	-0-	-809	-0-	14	1	183	3	N	15			164
						17	9							
*11	1050 X	566	-0-	-484	-0-	39	1	470	3	N	52			216
						57	9							
12	1085 X	683	-0-	-402	-0-	53	1	519	3	N	101	183 1		134
						111	9							
01	1085 X	723	-0-	-362	-0-	74	1	569	3	N	73	4 8		203
						80	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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	434 X	193	-0-	-241	-0-	35 1	133 3	N	23						195
						25 9									
09	420 X	193	-0-	-227	-0-	33 1	123 3	N	34						229
						37 9									
10	434 X	107	-0-	-327	-0-	9 1	85 3	N	12						241
						13 9									
*11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	N	51	193 1					99
						56 9									
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	52 1	341 3	N	82						181
						90 9									
*01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	33 1	194 3	N	77						258
						85 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-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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-

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1563	1	5892	3	N	73	176	1	3	8	132
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1455	1	5500	3	N	63	4	8			191
10	6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	209	1	2012	3	N	-0-	12	7			179
*11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	884	1	6299	3	N	34					213
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	956	1	6255	3	N	58	184	1			87
*01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1027	1	6058	3	N	80					167

MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840						
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1543	3	N	4					167
09	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	144	1	1459	3	N	8	2	8			173
10	1953 X	308	-0-	-1645	-0-	21	1	285	3	N	2					175
*11	1890 X	802	-0-	-1088	-0-	62	1	734	3	N	5					180
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	151	1	1466	3	N	37	180	1			37
01	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	186	1	1411	3	N	15					52

MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903						
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	138	1			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1643 X	1451	-0-	-192	-0-	134	1	1317	3	N	-0-					196
09	1590 X	1481	-0-	-109	-0-	133	1	1347	3	N	1					197
10	1643 X	767	-0-	-876	-0-	54	1	710	3	N	3	18	7			182
*11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	3	N	2					184
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	146	1	1430	3	N	51	90	1			145
*01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	3	N	2					147

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245 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-

MCCLELLAND		WELL #: 22		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962								
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	205	1	772	3	N	-0-					-0-
09	1050 X	1034	-0-	-16	-0-	216	1	818	3	N	-0-					-0-
10	1116 X	558	-0-	-558	-0-	53	1	505	3	N	-0-					-0-
*11	1080 X	915	-0-	-165	-0-	113	1	802	3	N	-0-					-0-
12	1116 X	923	-0-	-193	-0-	123	1	800	3	N	-0-					-0-
01	1054 X	993	-0-	-61	-0-	144	1	849	3	N	-0-					-0-

MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000								
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	436	1	4299	3	N	43					98
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	403	1	4078	3	N	46					144
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	196	1	2595	3	N	16					160
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	569	1	6685	3	N	65					225
12	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	566	1	5521	3	N	168	191	1			202
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	431	1	3281	3	N	44					246

MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968								
08	2170 X	2104	-0-	-66	-0-	438	1	1652	3	N	13					138
09	2100 X	1817	-0-	-283	-0-	376	1	1422	3	N	17	2	8			153
10	2170 X	946	-0-	-1224	-0-	89	1	849	3	N	7	20	7			140
*11	2040 X	1500	-0-	-540	-0-	181	1	1294	3	N	23					163
12	2108 X	1378	-0-	-730	-0-	174	1	1143	3	N	55					218
01	2108 X	1340	-0-	-768	-0-	191	1	1126	3	N	21	183	1			56

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255								
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-					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	118	104	1			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108								
ARNOLD		WELL #: 1														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913								
08	5704 X	4594	-0-	-1110	-0-	513 1	3986 2	N	86	178	1					79
09	5520 X	3846	-0-	-1674	-0-	551 1	3157 2	N	125	180	1					24
10	5704 X	4536	-0-	-1168	-0-	138 9	577 1	N	52							76
11	4440 X	3497	-0-	-943	-0-	57 9	542 1	N	34							110
12	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	37 9	670 1	N	15							125
*01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	17 9	537 1	N	314	360	1					79
						345 9										

OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644								
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	293 1	2280 2	N	-0-							-0-
09	2370 X	1542	-0-	-828	-0-	229 1	1313 2	N	-0-							-0-
10	2449 X	1774	-0-	-675	-0-	229 1	1545 2	N	-0-							-0-
11	2640 X	1520	-0-	-1120	-0-	238 1	1282 2	N	-0-							-0-
12	2728 X	666	-0-	-2062	-0-	136 1	530 2	N	-0-							-0-
01	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	269 1	2020 2	N	8							8
						9 9										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310								
BIRD		WELL #: 1														
08	2170 X	470	-0-	-1700	-0-	89 1	367 2	N	13							75
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	14 9		N	-0-							75
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-							75
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2058 2	164 9	N	149							224
12	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1763 2	134 9	N	122	190	1					156
*01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1463 2	109 9	N	99	193	1					62

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-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-				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-

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	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-

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	1859 N	1859		-0-	-0-		-0-	1767	3	92	9	119
09	1910 N	1910		-0-	-0-		-0-	1846	3	64	9	177
10	2113 N	2113		-0-	-0-		-0-	2001	3	112	9	94
11	1931 N	1931		-0-	-0-		-0-	1843	3	88	9	174
12	1984 N	1974		-0-	-10		-0-	1869	3	105	9	87
01	2046 N	-0-		-0-	-2046		-0-				N	189

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	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-

REAGAN, L. A. (TEAL)												
WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245												
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	0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)			66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY			891175														
ROARK G. U. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	153704	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7090 - 7094					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GROUP LLC			625629														
REAGAN, L. A.			WELL #:	3	RRCID ->	083541	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6743 - 6750					

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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					

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO CONS.)			66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
BURROWS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4058 - 4070					

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752									
THWING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION				027200									
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-
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4076 - 4196	
08	3100 N	439	-0-	-2661	44	39	1	400	2	Y	-0-		-0-
09	352 N	308	-0-	-44	-0-	26	1	282	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	20	1	230	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	19	1	279	2	Y	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	2	Y	-0-		-0-
RIVER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4418 - 4441	
08	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	148	1	1538	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	98	1	1082	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1236	-0-	-407	-0-	98	1	1138	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	101	1	1447	2	N	-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	925	-0-	-315	-0-	65	1	860	2	N	-0-		-0-
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-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013													
RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3770 - 3776	
08	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	73	1	1050	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	87	1	1048	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	807	-0-	-402	-0-	78	1	729	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	78	1	948	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	777	-0-	-401	-0-	61	1	716	2	N	-0-		-0-
01	806 N	445	-0-	-361	-0-	37	1	408	2	N	-0-		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621														
RIVER RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 212441		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16																

RIVER RANCH "F"		WELL #: 41		RRCID -> 247727		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789								
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1029	1	5267	2	N	-0-					-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	504	1	6047	2	N	-0-					-0-
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	479	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	428	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	459	1	5384	2	N	-0-					-0-
01	4216 X	3178	-0-	-1038	-0-	262	1	2916	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH		WELL #: F 40		RRCID -> 254111		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: F 43		RRCID -> 254113		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245								
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	202	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	2	N	-0-					-0-
10	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	209	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	201	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	2170 N	1693	-0-	-477	-0-	140	1	1553	2	N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 2														
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		25 1	7 2	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		15 1	35 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		13 1	15 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		15 1	52 2	Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-		11 1	116 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		12 1	40 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-		46 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 2		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-		522 1	403 2	Y	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		555 1	864 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-		400 1	561 2	Y	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		Y	-0-		-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-		439 2		Y	-0-		-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-		420 2		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		25 1	7 2	Y	-0-		7
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		15 1	35 2	Y	-0-		7
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		13 1	15 2	Y	-0-		7
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2		Y	-0-		7
12	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 2		Y	-0-		7
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		Y	-0-		7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059
08	1674 X	1413	-0-	-261	-0-		465 1	948 2	N	-0-		-0-
09	1530 X	970	-0-	-560	-0-		334 1	636 2	N	-0-		-0-
10	1550 X	1373	-0-	-177	-0-		440 1	933 2	N	-0-		-0-
11	1500 X	1216	-0-	-284	-0-		1216 2		N	-0-		-0-
12	1426 X	1343	-0-	-83	-0-		1343 2		N	-0-		-0-
01	1426 X	1281	-0-	-145	-0-		1281 2		N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		79
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7 1	79

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858
08	68 X	68	-0-	-0-	-0-		16 1	52 2	N	-0-		-0-
09	127 X	127	-0-	-0-	-0-		11 1	116 2	N	-0-		-0-
10	62 X	52	-0-	-10	-0-		12 1	40 2	N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310												
08		1922 X	1073	-0-	-849	-0-	247	1	826	2	N	-0-
09		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	N	-0-
10		1922 X	549	-0-	-1373	-0-	127	1	422	2	N	-0-
11		1590 X	324	-0-	-1266	-0-	324	2			N	-0-
12		2077 X	353	-0-	-1724	-0-	353	2			N	-0-
01		2077 X	347	-0-	-1730	-0-	344	2	3	9	N	-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294												
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	Y	-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	2	Y	-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	98
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	98
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	73	1	243	2	Y	-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-
12		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	138	2	1	9	Y	-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	AMT	BALANCE

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484															
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	-0-				27
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	132	1	737	2	N	-0-				27
10	527 N	322	-0-	-205	-0-	60	1	262	2	N	-0-				27
11	540 N	332	-0-	-208	-0-	49	1	283	2	N	-0-				27
12	899 N	419	-0-	-480	-0-	18	1	392	2	N	8				35
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	2	2	1		35
						2	9								

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															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
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-	90	7		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006															
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15													

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-

OIL AND GAS DIVISION

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990				
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	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	2	Y	24	375
09	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	26	9	1888	2	Y	23	210
10	2604 X	2026	-0-	-578	-0-	48	1	1899	2	Y	-0-	210
11	2820 X	1705	-0-	-1115	-0-	25	9	1600	2	Y	55	265
12	2914 X	486	-0-	-2428	-0-	127	1	10	9	Y	9	84
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	44	1			Y	-0-	84
						61	9					
						476	2					

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	527 #	380	-0-	-147	-0-	37	1	295	2	Y	44	170
09	555 R	555	-0-	-0-	-0-	48	9	53	9	Y	48	218
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	502	1	61	9	Y	55	99
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	592	1	53	9	Y	48	147
*12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	523	1	72	9	Y	65	212
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	556	1			Y	NO RPT	212

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84

GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506	
MCNEILL, WADE													
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-
PALO ALTO (6150)		68649 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CREST PETROLEUM, LLC		189894		WELL #: 1		RRCID -> 162822		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 6145	
SHELTON-WEST UNIT "B"													
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-
PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
LOW-END OIL LLC		510360		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
JOHNSON, E. L.													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	598			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	598			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	598			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	598			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	598			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
EARTHWATER SOLUTIONS LLC		238723		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A	
GFL/CRUZ													
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
BORDOVSKY UNIT		238723		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017	
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-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 GULFTECH ENERGY III, LP 338746
 LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

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	1829 #	2580	-0-	751 B	-6414	2567 3	13 9	N	12		337
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3763	CANCELLED UNDERAGE	-> -2651					
09	1770 #	2310	-0-	540 B	-3223	2301 3	9 9	N	8		345
10	2046 #	2442	-0-	396 B	-2827	2392 3	50 9	N	45		390
11	2490 #	1580	-0-	-910 B	-3737	1560 3	20 9	N	18		408
12	2573 #	889	-0-	-1684 B	-5421	872 3	17 9	N	15	95 1	328
01	2573 #	2516	-0-	-57 B	-5478	19 1	2455 2	N	38		366
						42 9					

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 FOGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

08	6014 #	6358	-0-	344 B	-13785	6200 2	158 9	N	144	173 1	174
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12820	CANCELLED UNDERAGE	-> -965					
09	5820 #	6927	-0-	1107 B	-11713	6741 2	186 9	N	169	170 1	173
10	868 #	4536	-0-	3668 B	-8045	4393 2	143 9	N	130	174 1	129
11	6930 #	5303	-0-	-1627 B	-9672	5164 2	139 9	N	126	183 1	72
12	7161 #	3566	-0-	-3595 B	-13267	3488 2	78 9	N	71		143
01	7161 #	7368	-0-	207 B	-13060	7118 2	250 9	N	227	180 1	190

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

08	2852 #	3214	-0-	362 B	-9491	2855 2	359 9	N	326	332 1	2 8	202
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9456	CANCELLED UNDERAGE	-> -35						
09	720 #	3311	-0-	2591 B	-6865	2992 2	319 9	N	290	355 1	2 8	135
10	2883 #	3931	-0-	1048 B	-5817	3534 2	397 9	N	361	336 1	1 8	159
11	3120 #	1748	-0-	-1372 B	-7189	1598 2	150 9	N	136	178 1		117
12	3410 #	507	-0-	-2903 B	-10092	443 2	64 9	N	58			175
01	3937 #	3047	-0-	-890 B	-10982	2666 2	381 9	N	346	344 1	6 8	171

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

08	343 R	555	-0-	212 B	-0-	555 2		N	-0-			80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-210			N	-0-			80
10	524 R	734	-0-	210 B	-0-	734 2		N	-0-			80
11	720 #	240	-0-	-480 B	-480	240 2		N	-0-			80
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1224			N	-0-			80
01	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1782			N	NO RPT			80

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

08	T. A.	44164	-0-	44164	44164	1517 1	40796 2	N	1683	1562 1		129
						1851 9						
09	T. A.	44333	-0-	44333	88497	1343 1	40919 2	N	1883	1812 1		200
						2071 9						
10	T. A.	45068	-0-	45068	133565	1320 1	42142 2	N	1460	1562 1		98
						1606 9						
11	T. A.	44951	-0-	44951	178516	1320 1	42143 2	N	1353	1339 1		112
						1488 9						
12	T. A.	52946	-0-	52946	231462	50892 2	2054 9	N	1867	1925 1		54
01	T. A.	49551	-0-	49551	281013	1615 1	45943 2	N	1812	1501 1		365
						1993 9						

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 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	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	95883	79907	-0-	-15976	-0-	2776 1	74631 2	N	2273	2110 1		721	
09	92790	71259	-0-	-21531	-0-	2500 9							
09	92790	71259	-0-	-21531	-0-	2227 1	67832 2	N	1091	1050 1		762	
10	95883	74526	-0-	-21357	-0-	1200 9							
10	95883	74526	-0-	-21357	-0-	2189 1	69862 2	N	2250	2407 1		605	
11	89940 #	73000	-0-	-16940	-0-	2475 9							
11	89940 #	73000	-0-	-16940	-0-	2189 1	69862 2	N	863	854 1		614	
12	91605 #	65214	-0-	-26391	-0-	949 9							
01	79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	63860 2	1354 9	N	1231	1271 1		574	
01	79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	1971 1	56072 2	N	1310	1085 1		799	
						1441 9							

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-			-0-
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-			N	-0-			-0-
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-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 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

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

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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, 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

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 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-

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

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-

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-					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-

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)
LEGACY EXPLORATION, INC.
SHELLY GRIFFITH

69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
495544
WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

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-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
MCNEILL

69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
224880
WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

08	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1595 2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1271 2	18 9	N	16	16 1	-0-
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	554	-0-	-1006 B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
*01	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056 2	12 9	N	11	11 1	-0-

MCNEILL WEST

WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

08	2015 X	1583	-0-	-432 B	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
09	1950 X	1839	-0-	-111 B	-0-	1814 2	25 9	N	23	23 1	-0-
10	1984 X	1488	-0-	-496 B	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
11	1920 X	1641	-0-	-279 B	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
12	1891 X	1602	-0-	-289 B	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
01	1891 X	1689	-0-	-202 B	-0-	1669 2	20 9	N	18	18 1	-0-

MCNEILL (BROOKS)

WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

08	2480 X	1748	-0-	-732 B	-0-	1740 2	8 9	N	7	7 1	-0-
09	2400 X	1741	-0-	-659 B	-0-	1712 2	29 9	N	26	26 1	-0-
10	2232 X	2034	-0-	-198 B	-0-	2010 2	24 9	N	22	22 1	-0-
11	2100 X	1873	-0-	-227 B	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
12	2015 X	1538	-0-	-477 B	-0-	1429 2	109 9	N	99	99 1	-0-
01	2046 X	1557	-0-	-489 B	-0-	1539 2	18 9	N	16	16 1	-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WELDER, M. S. EST.

69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WELDER, M. S. EST.

69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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-

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		//CONT.//		69562 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		//CONT.//		194215								
WELDER, M S EST		WELL #:		18	RRCID ->	192703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2856 - 2859
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	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-
PATRICIA, S. (FRIO 4150)				69568 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215								
WELDER, M.S. ESTATE		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)				69690 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PATTESON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098372	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14327 - 14359
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-
PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13671 - 13873
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	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-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	13408 - 13900
08	1984 X	1972	-0-	-12	B	-0-	209	1	1763	3	N	-0-
09	1921 X	1921	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1718	3	N	-0-
10	1984 X	1885	-0-	-99	B	-0-	202	1	1683	3	N	-0-
11	2043 X	2043	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1813	3	N	-0-
12	1984 X	1910	-0-	-74	B	-0-	293	1	1617	3	N	-0-
01	1984 X	1962	-0-	-22	B	-0-	215	1	1747	3	N	-0-
GORDON, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13181 - 14875
08	26629 X	23860	-0-	-2769	B	-0-	1033	1	22827	3	N	-0-
09	25140 X	24664	-0-	-476	B	-0-	1000	1	23664	3	N	-0-
10	26660 X	25236	-0-	-1424	B	-0-	1173	1	24063	3	N	-0-
11	25800 X	23079	-0-	-2721	B	-0-	1133	1	21946	3	N	-0-
12	26660 X	23384	-0-	-3276	B	-0-	1068	1	22316	3	N	-0-
01	25482 X	23781	-0-	-1701	B	-0-	1127	1	22654	3	N	-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	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	9145 X	8027	-0-	-1118 B	-0-	851	1	7176	3	N	-0-			-0-
09	8430 X	7836	-0-	-594 B	-0-	828	1	7008	3	N	-0-			-0-
10	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	930	1	7763	3	N	-0-			-0-
11	8310 X	8184	-0-	-126 B	-0-	922	1	7262	3	N	-0-			-0-
12	8420 X	8420	-0-	-0- B	-0-	1293	1	7127	3	N	-0-			-0-
01	8680 X	7923	-0-	-757 B	-0-	868	1	7055	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	3782 X	2859	-0-	-923 B	-0-	11	1	2848	3	N	-0-			-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	18	1	5024	3	N	-0-			-0-
10	5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	19	1	5166	3	N	-0-			-0-
11	4803 X	4803	-0-	-0- B	-0-	19	1	4784	3	N	-0-			-0-
12	4092 X	3700	-0-	-392 B	-0-	14	1	3686	3	N	-0-			-0-
01	4092 X	3805	-0-	-287 B	-0-	15	1	3790	3	N	-0-			-0-

LEPPARD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264					
08	5363 X	5028	-0-	-335 B	-0-	19	1	5009	3	N	-0-			-0-
09	5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	19	1	5411	3	N	-0-			-0-
10	5363 X	5220	-0-	-143 B	-0-	19	1	5201	3	N	-0-			-0-
11	5010 X	5002	-0-	-8 B	-0-	20	1	4982	3	N	-0-			-0-
12	5611 X	4984	-0-	-627 B	-0-	18	1	4966	3	N	-0-			-0-
01	5611 X	4549	-0-	-1062 B	-0-	18	1	4531	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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	10209	-0-	10209 B	10209	37	1	10172	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	2426	-0-	2426 B	12635	9	1	2417	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635					N	-0-			-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001					
08	5828 X	5759	-0-	-69 B	-0-	611	1	5148	3	N	-0-			-0-
09	5520 X	5412	-0-	-108 B	-0-	572	1	4840	3	N	-0-			-0-
10	5921 X	3446	-0-	-2475 B	-0-	369	1	3077	3	N	-0-			-0-
11	5730 X	950	-0-	-4780 B	-0-	107	1	843	3	N	-0-			-0-
12	5921 X	57	-0-	-5864 B	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-
*01	9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-	1086	1	8819	3	N	-0-			-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070004		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737					
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	27	1	225	3	N	-0-			-0-
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	27	1	230	3	N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	25	1	206	3	N	-0-			-0-
11	240 N	151	-0-	-89 B	-0-	17	1	134	3	N	-0-			-0-
12	279 N	191	-0-	-88 B	-0-	29	1	162	3	N	-0-			-0-
01	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	19	1	151	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637					
08	4278 X	3211	-0-	-1067 B	-0-	341	1	2870	3	N	-0-			-0-
09	3540 X	3098	-0-	-442 B	-0-	327	1	2771	3	N	-0-			-0-
10	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	541	1	4513	3	N	-0-			-0-
11	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	528	1	4158	3	N	-0-			-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	585	1	3225	3	N	-0-			-0-
01	4960 X	4193	-0-	-767 B	-0-	460	1	3733	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		6417 X	4496	-0-	-1921 B	-0-	477 1	4019 3	N	-0-		-0-
09		6210 X	5171	-0-	-1039 B	-0-	546 1	4625 3	N	-0-		-0-
10		5983 X	3516	-0-	-2467 B	-0-	376 1	3140 3	N	-0-		-0-
11		5790 X	2805	-0-	-2985 B	-0-	316 1	2489 3	N	-0-		-0-
12		5983 X	2492	-0-	-3491 B	-0-	383 1	2109 3	N	-0-		-0-
01		5332 X	4651	-0-	-681 B	-0-	510 1	4141 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368												

08		8184 X	6997	-0-	-1187 B	-0-	248 1	6749 3	N	-0-		-0-
09		7920 X	6521	-0-	-1399 B	-0-	215 1	6306 3	N	-0-		-0-
10		7502 X	5922	-0-	-1580 B	-0-	198 1	5724 3	N	-0-		-0-
11		7260 X	6703	-0-	-557 B	-0-	221 1	6482 3	N	-0-		-0-
12		7502 X	6765	-0-	-737 B	-0-	233 1	6532 3	N	-0-		-0-
01		7006 X	6512	-0-	-494 B	-0-	232 1	6280 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706												

08		6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	719 1	6062 3	N	-0-		-0-
09		6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	681 1	5765 3	N	-0-		-0-
10		6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	648 1	5406 3	N	-0-		-0-
11		5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	616 1	4853 3	N	-0-		-0-
12		5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	793 1	4371 3	N	-0-		-0-
*01		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	484 1	3934 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732												

08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	67 1	565 3	N	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	61 1	517 3	N	-0-		-0-
10		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	89 1	742 3	N	-0-		-0-
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	87 1	682 3	N	-0-		-0-
12		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	121 1	668 3	N	-0-		-0-
01		837 N	785	-0-	-52 B	-0-	86 1	699 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716												

08		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	159 1	1341 3	N	-0-		-0-
09		1290 N	395	-0-	-895 B	-0-	42 1	353 3	N	-0-		-0-
10		1705 N	483	-0-	-1222 B	-0-	52 1	431 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	339	-0-	-1101 B	-0-	38 1	301 3	N	-0-		-0-
12		403 N	250	-0-	-153 B	-0-	38 1	212 3	N	-0-		-0-
01		496 N	400	-0-	-96 B	-0-	44 1	356 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071												

08		7688 X	7210	-0-	-478 B	-0-	312 1	6898 3	N	-0-		-0-
09		7170 X	6498	-0-	-672 B	-0-	263 1	6235 3	N	-0-		-0-
10		8060 X	7348	-0-	-712 B	-0-	341 1	7007 3	N	-0-		-0-
11		8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	406 1	7861 3	N	-0-		-0-
12		8060 X	7062	-0-	-998 B	-0-	323 1	6739 3	N	-0-		-0-
01		7347 X	6307	-0-	-1040 B	-0-	299 1	6008 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221												

08		4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	326 1	4037 3	N	-0-		-0-
09		5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	392 1	5044 3	N	-0-		-0-
10		5208 X	3816	-0-	-1392 B	-0-	296 1	3520 3	N	-0-		-0-
11		5040 X	3303	-0-	-1737 B	-0-	255 1	3048 3	N	-0-		-0-
12		5611 X	2868	-0-	-2743 B	-0-	230 1	2638 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	4138	-0-	-1473 B	-0-	328 1	3810 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		8060 X	8006	-0-	-54 B	-0-		598 1	7408 3	N	-0-		-0-
09		8430 X	7541	-0-	-889 B	-0-		544 1	6997 3	N	-0-		-0-
10		8711 X	6854	-0-	-1857 B	-0-		532 1	6322 3	N	-0-		-0-
11		8430 X	6915	-0-	-1515 B	-0-		533 1	6382 3	N	-0-		-0-
12		8184 X	6848	-0-	-1336 B	-0-		549 1	6299 3	N	-0-		-0-
01		7998 X	6591	-0-	-1407 B	-0-		523 1	6068 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841													
08		6820 X	4243	-0-	-2577 B	-0-		450 1	3793 3	N	-0-		-0-
09		5820 X	1272	-0-	-4548 B	-0-		134 1	1138 3	N	-0-		-0-
10		6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-				N	-0-		-0-
11		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-				N	-0-		-0-
12		6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-				N	-0-		-0-
01		4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-				N	-0-		-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838													
08		989 N	989	-0-	-0- B	-0-		35 1	954 3	N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 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-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000													
08		5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-		723 1	4810 3	N	-0-		-0-
09		5220 X	5097	-0-	-123 B	-0-		732 1	4365 3	N	-0-		-0-
10		5394 X	5208	-0-	-186 B	-0-		686 1	4522 3	N	-0-		-0-
11		5340 X	4972	-0-	-368 B	-0-		631 1	4341 3	N	-0-		-0-
12		5518 X	5159	-0-	-359 B	-0-		611 1	4548 3	N	-0-		-0-
01		5518 X	5132	-0-	-386 B	-0-		533 1	4599 3	N	-0-		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028													
08		5035 X	5035	-0-	-0- B	-0-		658 1	4377 3	N	-0-		-0-
09		4920 X	4893	-0-	-27 B	-0-		703 1	4190 3	N	-0-		-0-
10		5177 X	5011	-0-	-166 B	-0-		660 1	4351 3	N	-0-		-0-
11		5010 X	4799	-0-	-211 B	-0-		609 1	4190 3	N	-0-		-0-
12		5177 X	4981	-0-	-196 B	-0-		590 1	4391 3	N	-0-		-0-
01		5053 X	4951	-0-	-102 B	-0-		514 1	4437 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693													
08		8184 X	8107	-0-	-77 B	-0-		30 1	8077 3	N	-0-		-0-
09		19563 X	19563	-0-	-0- B	-0-		69 1	19494 3	N	-0-		-0-
10		8900 X	8900	-0-	-0- B	-0-		32 1	8868 3	N	-0-		-0-
11		8571 X	8571	-0-	-0- B	-0-		33 1	8538 3	N	-0-		-0-
12		9517 X	8987	-0-	-530 B	-0-		33 1	8954 3	N	-0-		-0-
01		9517 X	8428	-0-	-1089 B	-0-		33 1	8395 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869													
08		4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-		436 1	3676 3	N	-0-		-0-
09		3870 X	3704	-0-	-166 B	-0-		391 1	3313 3	N	-0-		-0-
10		3968 X	3818	-0-	-150 B	-0-		409 1	3409 3	N	-0-		-0-
11		3990 X	3769	-0-	-221 B	-0-		425 1	3344 3	N	-0-		-0-
12		4123 X	3978	-0-	-145 B	-0-		611 1	3367 3	N	-0-		-0-
01		4123 X	4066	-0-	-57 B	-0-		446 1	3620 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 #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		22475 X	16888	-0-	-5587 B	-0-	1791	1	15097	3	N	-0-
09		20100 X	17679	-0-	-2421 B	-0-	1868	1	15811	3	N	-0-
10		22177 X	22177	-0-	-0- B	-0-	2373	1	19804	3	N	-0-
11		22095 X	22095	-0-	-0- B	-0-	2489	1	19606	3	N	-0-
12		19220 X	12756	-0-	-6464 B	-0-	1959	1	10797	3	N	-0-
01		22165 X	16914	-0-	-5251 B	-0-	1854	1	15060	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833												
08		4154 X	3998	-0-	-156 B	-0-	15	1	3983	3	N	-0-
09		4020 X	3993	-0-	-27 B	-0-	14	1	3979	3	N	-0-
10		4278 X	4119	-0-	-159 B	-0-	15	1	4104	3	N	-0-
11		4140 X	3905	-0-	-235 B	-0-	15	1	3890	3	N	-0-
12		4278 X	4011	-0-	-267 B	-0-	15	1	3996	3	N	-0-
01		4123 X	3963	-0-	-160 B	-0-	15	1	3948	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072												
08		11811 X	11443	-0-	-368 B	-0-	495	1	10948	3	N	-0-
09		11430 X	10763	-0-	-667 B	-0-	436	1	10327	3	N	-0-
10		11780 X	11076	-0-	-704 B	-0-	515	1	10561	3	N	-0-
11		11370 X	10491	-0-	-879 B	-0-	515	1	9976	3	N	-0-
12		11749 X	10640	-0-	-1109 B	-0-	486	1	10154	3	N	-0-
01		11439 X	10789	-0-	-650 B	-0-	511	1	10278	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699												
08		5487 X	4685	-0-	-802 B	-0-	497	1	4188	3	N	-0-
09		5250 X	4994	-0-	-256 B	-0-	528	1	4466	3	N	-0-
10		5332 X	4996	-0-	-336 B	-0-	535	1	4461	3	N	-0-
11		5160 X	4790	-0-	-370 B	-0-	540	1	4250	3	N	-0-
12		5146 X	4692	-0-	-454 B	-0-	720	1	3972	3	N	-0-
01		5146 X	4462	-0-	-684 B	-0-	489	1	3973	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652												
08		8494 X	6721	-0-	-1773 B	-0-	238	1	6483	3	N	-0-
09		8190 X	7296	-0-	-894 B	-0-	241	1	7055	3	N	-0-
10		8401 X	7775	-0-	-626 B	-0-	260	1	7515	3	N	-0-
11		8130 X	7169	-0-	-961 B	-0-	236	1	6933	3	N	-0-
12		7595 X	6896	-0-	-699 B	-0-	237	1	6659	3	N	-0-
*01		8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	289	1	7813	3	N	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636												
08		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	81	1	542	3	N	-0-
09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	86	1	513	3	N	-0-
10		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	80	1	526	3	N	-0-
11		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	72	1	497	3	N	-0-
12		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	69	1	511	3	N	-0-
01		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	60	1	516	3	N	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039												
08		3317 X	3300	-0-	-17 B	-0-	431	1	2869	3	N	-0-
09		3210 X	3130	-0-	-80 B	-0-	450	1	2680	3	N	-0-
10		3348 X	3198	-0-	-150 B	-0-	421	1	2777	3	N	-0-
11		3240 X	3052	-0-	-188 B	-0-	387	1	2665	3	N	-0-
12		5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	690	1	5134	3	N	-0-
*01		13306 X	13306	-0-	-0- B	-0-	1381	1	11925	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	855	1	10580	3	N	-0-	-0-
09		9720 X	9029	-0-	-691 B	-0-	651	1	8378	3	N	-0-	-0-
10		10044 X	9978	-0-	-66 B	-0-	774	1	9204	3	N	-0-	-0-
11		11070 X	9273	-0-	-1797 B	-0-	715	1	8558	3	N	-0-	-0-
12		11439 X	9314	-0-	-2125 B	-0-	747	1	8567	3	N	-0-	-0-
01		11439 X	9244	-0-	-2195 B	-0-	734	1	8510	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652													
08		6262 X	5801	-0-	-461 B	-0-	434	1	5367	3	N	-0-	-0-
09		5940 X	5492	-0-	-448 B	-0-	396	1	5096	3	N	-0-	-0-
10		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	462	1	5489	3	N	-0-	-0-
11		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	473	1	5659	3	N	-0-	-0-
12		5797 X	5650	-0-	-147 B	-0-	453	1	5197	3	N	-0-	-0-
01		5952 X	5184	-0-	-768 B	-0-	411	1	4773	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740													
08		2883 X	2035	-0-	-848 B	-0-	266	1	1769	3	N	-0-	-0-
09		2370 X	2354	-0-	-16 B	-0-	338	1	2016	3	N	-0-	-0-
10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	602	1	3969	3	N	-0-	-0-
11		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	586	1	4034	3	N	-0-	-0-
12		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	424	1	3154	3	N	-0-	-0-
*01		3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	352	1	3035	3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753													
08		4464 X	4196	-0-	-268 B	-0-	548	1	3648	3	N	-0-	-0-
09		4320 X	4065	-0-	-255 B	-0-	584	1	3481	3	N	-0-	-0-
10		4464 X	4197	-0-	-267 B	-0-	553	1	3644	3	N	-0-	-0-
11		4320 X	3986	-0-	-334 B	-0-	506	1	3480	3	N	-0-	-0-
12		4340 X	3921	-0-	-419 B	-0-	464	1	3457	3	N	-0-	-0-
01		4216 X	3847	-0-	-369 B	-0-	399	1	3448	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		3813 X	3493	-0-	-320 B	-0-	456	1	3037	3	N	-0-	-0-
09		3690 X	3437	-0-	-253 B	-0-	494	1	2943	3	N	-0-	-0-
10		3720 X	3499	-0-	-221 B	-0-	461	1	3038	3	N	-0-	-0-
11		3450 X	3342	-0-	-108 B	-0-	424	1	2918	3	N	-0-	-0-
12		3565 X	3323	-0-	-242 B	-0-	394	1	2929	3	N	-0-	-0-
01		3565 X	3372	-0-	-193 B	-0-	350	1	3022	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515													
08		5363 X	4481	-0-	-882 B	-0-	335	1	4146	3	N	-0-	-0-
09		5070 X	4566	-0-	-504 B	-0-	329	1	4237	3	N	-0-	-0-
10		5239 X	4706	-0-	-533 B	-0-	365	1	4341	3	N	-0-	-0-
11		5070 X	4597	-0-	-473 B	-0-	355	1	4242	3	N	-0-	-0-
12		4805 X	4573	-0-	-232 B	-0-	367	1	4206	3	N	-0-	-0-
*01		4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	381	1	4416	3	N	-0-	-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920													
08		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	172	1	1608	3	N	-0-	-0-
09		1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	150	1	1434	3	N	-0-	-0-
10		1643 N	1473	-0-	-170 B	-0-	174	1	1299	3	N	-0-	-0-
11		1710 N	1495	-0-	-215 B	-0-	166	1	1329	3	N	-0-	-0-
12		1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	185	1	1261	3	N	-0-	-0-
*01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	242	1	1385	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 #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		13498 X	13498	-0-	-0- B	-0-	584	1	12914	3	N	-0-
09		20100 X	12038	-0-	-8062 B	-0-	488	1	11550	3	N	-0-
10		20770 X	12843	-0-	-7927 B	-0-	597	1	12246	3	N	-0-
11		20100 X	7084	-0-	-13016 B	-0-	348	1	6736	3	N	-0-
12		16523 X	13216	-0-	-3307 B	-0-	604	1	12612	3	N	-0-
01		13485 X	12851	-0-	-634 B	-0-	609	1	12242	3	N	-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685												
08		124 N	50	-0-	-74 B	-0-	5	1	45	3	N	-0-
09		90 N	58	-0-	-32 B	-0-	6	1	52	3	N	-0-
10		69 N	69	-0-	-0 B	-0-	7	1	62	3	N	-0-
11		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	6	1	49	3	N	-0-
12		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	10	1	56	3	N	-0-
*01		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	12	1	94	3	N	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515												
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
08		7409 X	7321	-0-	-88 B	-0-	547	1	6774	3	N	-0-
09		7170 X	7070	-0-	-100 B	-0-	510	1	6560	3	N	-0-
10		7432 X	7432	-0-	-0 B	-0-	577	1	6855	3	N	-0-
11		7140 X	7140	-0-	-0 B	-0-	551	1	6589	3	N	-0-
12		7316 X	7243	-0-	-73 B	-0-	581	1	6662	3	N	-0-
*01		7824 X	7824	-0-	-0 B	-0-	621	1	7203	3	N	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
08		2542 X	2306	-0-	-236 B	-0-	207	1	2099	3	N	-0-
09		2370 X	2186	-0-	-184 B	-0-	191	1	1995	3	N	-0-
10		2449 X	2204	-0-	-245 B	-0-	203	1	2001	3	N	-0-
11		2280 X	2128	-0-	-152 B	-0-	259	1	1869	3	N	-0-
12		2356 X	2220	-0-	-136 B	-0-	277	1	1943	3	N	-0-
01		2294 X	2028	-0-	-266 B	-0-	272	1	1756	3	N	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-
11		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			N	-0-
12		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-
*01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095													
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	3018	-0-	-516 B	-0-	226 1	2792 3	N	-0-			-0-
09		3420 X	2843	-0-	-577 B	-0-	205 1	2638 3	N	-0-			-0-
10		3534 X	3425	-0-	-109 B	-0-	266 1	3159 3	N	-0-			-0-
11		3210 X	3152	-0-	-58 B	-0-	243 1	2909 3	N	-0-			-0-
12		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	267 1	3066 3	N	-0-			-0-
*01		3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	271 1	3143 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953													
08		6727 X	6292	-0-	-435 B	-0-	223 1	6069 3	N	-0-			-0-
09		6510 X	5969	-0-	-541 B	-0-	197 1	5772 3	N	-0-			-0-
10		6727 X	6099	-0-	-628 B	-0-	204 1	5895 3	N	-0-			-0-
11		6270 X	5829	-0-	-441 B	-0-	192 1	5637 3	N	-0-			-0-
12		6479 X	5196	-0-	-1283 B	-0-	179 1	5017 3	N	-0-			-0-
01		6293 X	4961	-0-	-1332 B	-0-	177 1	4784 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585													
08		14408 X	14408	-0-	-0- B	-0-	510 1	13898 3	N	-0-			-0-
09		12314 X	12314	-0-	-0- B	-0-	407 1	11907 3	N	-0-			-0-
10		11136 X	11136	-0-	-0- B	-0-	372 1	10764 3	N	-0-			-0-
11		13950 X	10396	-0-	-3554 B	-0-	342 1	10054 3	N	-0-			-0-
12		14415 X	10300	-0-	-4115 B	-0-	355 1	9945 3	N	-0-			-0-
01		14415 X	8670	-0-	-5745 B	-0-	310 1	8360 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853													
08		4433 X	4156	-0-	-277 B	-0-	4156 3		N	-0-			-0-
09		4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
10		4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	4511 3		N	-0-			-0-
11		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340 3		N	-0-			-0-
12		4588 X	4432	-0-	-156 B	-0-	4432 3		N	-0-			-0-
01		4588 X	4285	-0-	-303 B	-0-	4285 3		N	-0-			-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227													
08		1798 X	1662	-0-	-136 B	-0-	124 1	1538 3	N	-0-			-0-
09		1740 X	1539	-0-	-201 B	-0-	111 1	1428 3	N	-0-			-0-
10		1736 X	1507	-0-	-229 B	-0-	117 1	1390 3	N	-0-			-0-
11		1620 X	1537	-0-	-83 B	-0-	119 1	1418 3	N	-0-			-0-
12		1674 X	1543	-0-	-131 B	-0-	124 1	1419 3	N	-0-			-0-
01		1674 X	1528	-0-	-146 B	-0-	121 1	1407 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		2573 X	1894	-0-	-679 B	-0-	170 1	1724 3	N	-0-			-0-
09		2340 X	1711	-0-	-629 B	-0-	149 1	1562 3	N	-0-			-0-
10		2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	163 1	1606 3	N	-0-			-0-
11		2100 X	1687	-0-	-413 B	-0-	206 1	1481 3	N	-0-			-0-
12		1984 X	1841	-0-	-143 B	-0-	229 1	1612 3	N	-0-			-0-
01		1891 X	1547	-0-	-344 B	-0-	208 1	1339 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668													
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	27 1	254 3	N	-0-			-0-
09		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	27 1	257 3	N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	35 1	263 3	N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	31 1	248 3	N	-0-			-0-
12		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	29 1	196 3	N	-0-			-0-
01		310 N	240	-0-	-70 B	-0-	36 1	204 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	29	1	360	3	N	-0-			-0-
09		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	15	1	194	3	N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	188	3	N	-0-			-0-
11		390 N	202	-0-	-188 B	-0-	16	1	186	3	N	-0-			-0-
12		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
01		217 N	137	-0-	-80 B	-0-	11	1	126	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		7502 X	6360	-0-	-1142 B	-0-	475	1	5885	3	N	-0-			-0-
09		8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	600	1	7719	3	N	-0-			-0-
10		7502 X	4592	-0-	-2910 B	-0-	356	1	4236	3	N	-0-			-0-
11		6660 X	6324	-0-	-336 B	-0-	488	1	5836	3	N	-0-			-0-
12		8587 X	6750	-0-	-1837 B	-0-	541	1	6209	3	N	-0-			-0-
01		8587 X	4423	-0-	-4164 B	-0-	351	1	4072	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588															
08		6014 X	4863	-0-	-1151 B	-0-	470	1	4393	3	N	-0-			-0-
09		5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	564	1	5395	3	N	-0-			-0-
10		6014 X	3453	-0-	-2561 B	-0-	408	1	3045	3	N	-0-			-0-
11		4740 X	3788	-0-	-952 B	-0-	420	1	3368	3	N	-0-			-0-
12		6169 X	3732	-0-	-2437 B	-0-	478	1	3254	3	N	-0-			-0-
01		6169 X	2799	-0-	-3370 B	-0-	416	1	2383	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629															
08		5115 X	3897	-0-	-1218 B	-0-	15	1	3882	3	N	-0-			-0-
09		4950 X	4161	-0-	-789 B	-0-	15	1	4146	3	N	-0-			-0-
10		4247 X	3016	-0-	-1231 B	-0-	11	1	3005	3	N	-0-			-0-
11		3780 X	3542	-0-	-238 B	-0-	14	1	3528	3	N	-0-			-0-
12		4309 X	2068	-0-	-2241 B	-0-	8	1	2060	3	N	-0-			-0-
01		4309 X	3031	-0-	-1278 B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
08		5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	446	1	5521	3	N	-0-			-0-
09		6960 X	4948	-0-	-2012 B	-0-	357	1	4591	3	N	-0-			-0-
10		7192 X	5184	-0-	-2008 B	-0-	402	1	4782	3	N	-0-			-0-
11		6960 X	5040	-0-	-1920 B	-0-	389	1	4651	3	N	-0-			-0-
12		6293 X	5267	-0-	-1026 B	-0-	422	1	4845	3	N	-0-			-0-
*01		6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	488	1	5661	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866															
08		775 N	713	-0-	-62 B	-0-	93	1	620	3	N	-0-			-0-
09		750 N	720	-0-	-30 B	-0-	103	1	617	3	N	-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	96	1	636	3	N	-0-			-0-
11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	92	1	635	3	N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	89	1	659	3	N	-0-			-0-
01		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	75	1	651	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 #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	8835 X	8200	-0-	-635 B	-0-	290 1	7910 3		N	-0-			-0-
09	8760 X	7984	-0-	-776 B	-0-	264 1	7720 3		N	-0-			-0-
10	9929 X	9929	-0-	-0- B	-0-	332 1	9597 3		N	-0-			-0-
11	9163 X	9163	-0-	-0- B	-0-	302 1	8861 3		N	-0-			-0-
12	9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	330 1	9251 3		N	-0-			-0-
01	9920 X	8870	-0-	-1050 B	-0-	317 1	8553 3		N	-0-			-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378													
08	32333 X	31782	-0-	-551 B	-0-	119 1	31663 3		N	-0-			-0-
09	31680 X	30625	-0-	-1055 B	-0-	109 1	30516 3		N	-0-			-0-
10	34100 X	32560	-0-	-1540 B	-0-	117 1	32443 3		N	-0-			-0-
11	33000 X	31784	-0-	-1216 B	-0-	124 1	31660 3		N	-0-			-0-
12	34100 X	32267	-0-	-1833 B	-0-	120 1	32147 3		N	-0-			-0-
01	32550 X	32423	-0-	-127 B	-0-	126 1	32297 3		N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2015 - PLUGGED 08/16/15													

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212													
08	4836 X	4237	-0-	-599 B	-0-	449 1	3788 3		N	-0-			-0-
09	4530 X	4086	-0-	-444 B	-0-	432 1	3654 3		N	-0-			-0-
10	4588 X	4204	-0-	-384 B	-0-	450 1	3754 3		N	-0-			-0-
11	4410 X	4080	-0-	-330 B	-0-	460 1	3620 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	4233	-0-	-262 B	-0-	650 1	3583 3		N	-0-			-0-
01	4247 X	4180	-0-	-67 B	-0-	458 1	3722 3		N	-0-			-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797													
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	59 1	1619 3		N	-0-			-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	57 1	1678 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	59 1	1695 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1449	-0-	-171 B	-0-	48 1	1401 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1662	-0-	-136 B	-0-	57 1	1605 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1719	-0-	-48 B	-0-	61 1	1658 3		N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590													
08	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	328 1	4063 3		N	-0-			-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	330 1	4239 3		N	-0-			-0-
10	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	378 1	4488 3		N	-0-			-0-
11	4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	329 1	3938 3		N	-0-			-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	331 1	3798 3		N	-0-			-0-
*01	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	315 1	3656 3		N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928													
08	10509 X	9908	-0-	-601 B	-0-	429 1	9479 3		N	-0-			-0-
09	10170 X	9053	-0-	-1117 B	-0-	367 1	8686 3		N	-0-			-0-
10	10447 X	8584	-0-	-1863 B	-0-	399 1	8185 3		N	-0-			-0-
11	10110 X	8416	-0-	-1694 B	-0-	413 1	8003 3		N	-0-			-0-
12	9920 X	9343	-0-	-577 B	-0-	427 1	8916 3		N	-0-			-0-
01	9920 X	9291	-0-	-629 B	-0-	440 1	8851 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 #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740												
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	CODE	M	
08		3534 X	3248	-0-	-286 B	-0-	243 1	3005 3	N		-0-	-0-
09		4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	290 1	3736 3	N		-0-	-0-
10		3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	294 1	3492 3	N		-0-	-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	308 1	3689 3	N		-0-	-0-
12		4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	328 1	3767 3	N		-0-	-0-
*01		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	311 1	3602 3	N		-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883												
08		4154 X	3845	-0-	-309 B	-0-	287 1	3558 3	N		-0-	-0-
09		3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	282 1	3628 3	N		-0-	-0-
10		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	325 1	3862 3	N		-0-	-0-
11		3720 X	3541	-0-	-179 B	-0-	273 1	3268 3	N		-0-	-0-
12		4030 X	3679	-0-	-351 B	-0-	295 1	3384 3	N		-0-	-0-
01		4185 X	3827	-0-	-358 B	-0-	304 1	3523 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
08		12617 X	7660	-0-	-4957 B	-0-	271 1	7389 3	N		-0-	-0-
09		12210 X	7815	-0-	-4395 B	-0-	258 1	7557 3	N		-0-	-0-
10		12617 X	8217	-0-	-4400 B	-0-	275 1	7942 3	N		-0-	-0-
11		12030 X	6701	-0-	-5329 B	-0-	221 1	6480 3	N		-0-	-0-
12		9796 X	6713	-0-	-3083 B	-0-	231 1	6482 3	N		-0-	-0-
01		8215 X	5788	-0-	-2427 B	-0-	207 1	5581 3	N		-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
08		15686 X	13819	-0-	-1867 B	-0-	52 1	13767 3	N		-0-	-0-
09		14340 X	13806	-0-	-534 B	-0-	49 1	13757 3	N		-0-	-0-
10		15097 X	13843	-0-	-1254 B	-0-	50 1	13793 3	N		-0-	-0-
11		14610 X	13749	-0-	-861 B	-0-	54 1	13695 3	N		-0-	-0-
12		15097 X	13738	-0-	-1359 B	-0-	51 1	13687 3	N		-0-	-0-
01		14260 X	13785	-0-	-475 B	-0-	53 1	13732 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		12338 X	9338	-0-	-3000 B	-0-	296 1	9042 3	N		-0-	-0-
09		11119 X	11119	-0-	-0- B	-0-	328 1	10791 3	N		-0-	-0-
10		11873 X	11671	-0-	-202 B	-0-	348 1	11323 3	N		-0-	-0-
11		11490 X	10568	-0-	-922 B	-0-	307 1	10261 3	N		-0-	-0-
12		11873 X	9830	-0-	-2043 B	-0-	302 1	9528 3	N		-0-	-0-
01		11656 X	9496	-0-	-2160 B	-0-	302 1	9194 3	N		-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288												
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353													
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		6634 X	5708	-0-	-926 B	-0-	513 1	5195 3	N	-0-			-0-
09		6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	553 1	5774 3	N	-0-			-0-
10		6152 X	6152	-0-	-0- B	-0-	567 1	5585 3	N	-0-			-0-
11		5520 X	3450	-0-	-2070 B	-0-	420 1	3030 3	N	-0-			-0-
12		6541 X	3091	-0-	-3450 B	-0-	385 1	2706 3	N	-0-			-0-
01		6541 X	2876	-0-	-3665 B	-0-	386 1	2490 3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561													
08		4216 X	3696	-0-	-520 B	-0-	483 1	3213 3	N	-0-			-0-
09		3300 X	1668	-0-	-1632 B	-0-	240 1	1428 3	N	-0-			-0-
10		3813 X	1539	-0-	-2274 B	-0-	203 1	1336 3	N	-0-			-0-
11		3690 X	2656	-0-	-1034 B	-0-	337 1	2319 3	N	-0-			-0-
12		3813 X	2468	-0-	-1345 B	-0-	292 1	2176 3	N	-0-			-0-
01		3689 X	240	-0-	-3449 B	-0-	25 1	215 3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15													

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424													
08		8959 X	8084	-0-	-875 B	-0-	8084 3		N	-0-			-0-
09		8460 X	7987	-0-	-473 B	-0-	7987 3		N	-0-			-0-
10		9424 X	8399	-0-	-1025 B	-0-	8399 3		N	-0-			-0-
11		9120 X	8114	-0-	-1006 B	-0-	8114 3		N	-0-			-0-
12		9424 X	8674	-0-	-750 B	-0-	8674 3		N	-0-			-0-
*01		8596 X	8596	-0-	-0- B	-0-	8596 3		N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981													
08		25978 X	18131	-0-	-7847 B	-0-	642 1	17489 3	N	-0-			-0-
09		24390 X	20588	-0-	-3802 B	-0-	680 1	19908 3	N	-0-			-0-
10		25203 X	20879	-0-	-4324 B	-0-	698 1	20181 3	N	-0-			-0-
11		21425 X	21425	-0-	-0- B	-0-	706 1	20719 3	N	-0-			-0-
12		22932 X	22932	-0-	-0- B	-0-	789 1	22143 3	N	-0-			-0-
*01		21526 X	21526	-0-	-0- B	-0-	768 1	20758 3	N	-0-			-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		25203 X	16236	-0-	-8967 B	-0-	16236 3		N	-0-			-0-
09		24390 X	11247	-0-	-13143 B	-0-	11247 3		N	-0-			-0-
10		23343 X	11513	-0-	-11830 B	-0-	11513 3		N	-0-			-0-
11		21960 X	21960	-0-	-0- B	-0-	21960 3		N	-0-			-0-
12		21897 X	21897	-0-	-0- B	-0-	21897 3		N	-0-			-0-
01		16244 X	15233	-0-	-1011 B	-0-	15233 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 #:		12	RRCID ->	242630	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	13694	PERF.	13762 - 16004				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-		22	1	497	3	N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-		24	1	573	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	490	-0-	-626	B	-0-		23	1	467	3	N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-		41	1	787	3	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-		35	1	741	3	N	-0-			-0-
01	496 N	370	-0-	-126	B	-0-		18	1	352	3	N	-0-			-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-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13826 - 15809				
08	22661 X	19059	-0-	-3602	B	-0-		825	1	18234	3	N	-0-			-0-
09	22015 X	22015	-0-	-0-	B	-0-		892	1	21123	3	N	-0-			-0-
10	22661 X	7381	-0-	-15280	B	-0-		343	1	7038	3	N	-0-			-0-
11	18450 X	7060	-0-	-11390	B	-0-		347	1	6713	3	N	-0-			-0-
12	22754 X	9444	-0-	-13310	B	-0-		431	1	9013	3	N	-0-			-0-
01	22754 X	11661	-0-	-11093	B	-0-		553	1	11108	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	13428 - 14931				
08	1333 X	1139	-0-	-194	B	-0-		4	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1320 X	958	-0-	-362	B	-0-		3	1	955	3	N	-0-			-0-
10	1364 X	846	-0-	-518	B	-0-		3	1	843	3	N	-0-			-0-
11	1320 X	538	-0-	-782	B	-0-		2	1	536	3	N	-0-			-0-
12	1166 X	1166	-0-	-0-	B	-0-		4	1	1162	3	N	-0-			-0-
01	1147 X	1086	-0-	-61	B	-0-		4	1	1082	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	4 N	-0-	-0-	-4	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-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253071	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	14043	PERF.	13898 - 15832				
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-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.	13253 - 15926				
08	19437 X	18479	-0-	-958	B	-0-		800	1	17679	3	N	-0-			-0-
09	18540 X	17903	-0-	-637	B	-0-		726	1	17177	3	N	-0-			-0-
10	18848 X	18286	-0-	-562	B	-0-		850	1	17436	3	N	-0-			-0-
11	18120 X	17769	-0-	-351	B	-0-		872	1	16897	3	N	-0-			-0-
12	18507 X	18157	-0-	-350	B	-0-		829	1	17328	3	N	-0-			-0-
01	18507 X	18162	-0-	-345	B	-0-		861	1	17301	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	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	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	1290 N	406	-0-	-884 B	-0-	406	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534														
08	3999 X	2773	-0-	-1226 B	-0-	2773	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	3480 X	2144	-0-	-1336 B	-0-	2144	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	3596 X	3465	-0-	-131 B	-0-	3465	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	3480 X	553	-0-	-2927 B	-0-	553	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987														
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15														

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526														
08	1240 N	1102	-0-	-138 B	-0-	1102	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	1080 N	214	-0-	-866 B	-0-	214	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
STOCKTON GAS UNIT 1 //CONT.// 816437														
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897														
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		6390 X	6390	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6390	2	N	-0-	-0-	
09		1050 X	190	-0-	-860	B	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
10		1186 X	1186	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	
11		1050 X	10	-0-	-1040	B	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON GAS UNIT #2														
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962														
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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		93 N	54	-0-	-39	B	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-
09		60 N	59	-0-	-1	B	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-
*01		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-

SCHROEDER														
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595														
08		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-
11		30 N	13	-0-	-17	B	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-

SCHROEDER GU														
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500														
08		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-
09		150 N	94	-0-	-56	B	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-
12		93 N	79	-0-	-14	B	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-

PENA (YEGUA 4700)														
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMMERS, ELLIE ET AL 040190														
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786														
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-	

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					
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-
MERCY OIL AND GAS, LP		560765		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
CASCADIA #2		WELL #:	1	RRCID ->	184329	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 5632 - 5666					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	62 #	47	-0-	-15 B	-838	41	3	6	9	Y	5				79
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-282	CANCELLED UNDERAGE ->			-556								
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-312					Y	-0-				79
10	62 #	1	-0-	-61 B	-373	1	3			Y	-0-				79
11	60 #	7	-0-	-53 B	-426	7	3			Y	-0-				79
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	1				80
01	62 #	9	-0-	-53 B	-479	6	3	3	9	Y	3				83
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				17
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				17

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 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-	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	T. A.	69	-0-	69	B	-540	58	3	11	9	Y	10			64
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-540									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				64
10	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	21	3	12	9	Y	11			75
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-60				Y	-0-				75
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-122				Y	-0-				75
01	62 #	-0-	-0-	-62	B	-184				Y	34				109

KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730	- 10771			
*06	4980 #	-0-	-0-	-4980	B	-21194				N	376	398	1		177
*07	5425 #	3510	-0-	-1915	B	-23109	3431	3	79	9	N	72	214	1	35
*08	5425 #	4920	-0-	-505	B	-23614	4698	3	222	9	N	202			237
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-15546	CANCELLED UNDERAGE ->	-8068									
*09	5250 #	5489	-0-	239	B	-15307	5311	3	178	9	N	162	348	1	51
*10	3720 #	5582	-0-	1862	B	-13445	5311	3	271	9	N	246	181	1	116
*11	4800 #	5213	-0-	413	B	-13032	4981	3	232	9	N	211	265	1	62
*12	5704 #	795	-0-	-4909	B	-17941	619	3	176	9	N	160	180	1	42
01	5704 #	4735	-0-	-969	B	-18910	4368	3	367	9	N	334	197	1	177

MOCZYGEMBA, A		WELL #:		2	RRCID ->	196962	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2015	- P/A	08/26/15									

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	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-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-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-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y				-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
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-				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-

VICEROY PETROLEUM, LP		885041									
WIATREK, G		WELL #:		1	RRCID ->	150153	COMPL. DATE	12/15/2013	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-				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-

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-				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-

OIL AND GAS DIVISION

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

PETTUS (VICKSBURG 2900)		70987 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
RAY, GEO. A.		WELL #: 85		RRCID -> 044564		COMPL. DATE 07/26/1968		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 2904 - 2914		
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-

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)		70987 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FREEELAND, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 163165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7340 - 7350		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -16394			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -16394			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)		70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
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)		70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01	14B2 EXT	-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	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-	42
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	42
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-	42
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-	42
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	42
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	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-

PETTUS, S.E. (1360)		70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362		
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-

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
GREMMELL		WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089		
08	202	N	202	-0-	-0-	202	2			-0-
09	210	N	126	-0-	-84	126	2			-0-
10	341	N	129	-0-	-212	129	2			-0-
11	210	N	132	-0-	-78	132	2			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	115	2			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	117	2			-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755									
GREMMEL, E.		WELL #: 1		RRCID -> 123774		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	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-

PETTUS LEACH (4390)		71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415							
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	17	1	135	2	Y	46			175
							51	9							
09	465	N	262	-0-	-203	-0-	227	1	35	9	Y	32	165	1	42
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	203	1	63	9	Y	57			99
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	135	1	26	9	Y	24			123
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	107	1	1	9	Y	1			124
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			124

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
 CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
 WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

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	8866 #	2441	-0-	-6425	-0-	160	1	2281	2	N	-0-				74
09	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-				74
10	8804 #	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-				74
11	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-				74
12	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-				74
01	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				74

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

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-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

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	1395 N	141	-0-	-1254	-0-	9	1	132	2	N	-0-				25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				25
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				25
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-				25
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				25
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				25

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAUARI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 40 RRCID -> 277969 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4913 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15934 X	341	-0-	-15593	-0-	14	1	197	2	N	118					239
09	15420 X	182	-0-	-15238	-0-	130	9	149	9	N	135	282	1			92
10	15934 X	199	-0-	-15735	-0-	33	1	169	9	N	154	165	1			81
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	147					228
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	162	9	9	1	N	53	165	1			116
01	186 X	25	-0-	-161	-0-	9	9	15	2	N	8					124

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 386310
 WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
								07/09/2015								PLUGGED 07/09/15

OIL AND GAS DIVISION

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		11794											
WELDER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 162521		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304							
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-	11794				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
WELDER J		WELL #: 36		RRCID -> 166884		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PHIL POWER (5550)		71211 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		11794											
VIDAURI "F"		WELL #: 26		RRCID -> 244754		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966		11794											
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 279000		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2129 - 2133							
08	6882	X	201	-0-	-6681	-0-	201	2		N	-0-				-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-				-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-				-0-
11	6660	X	887	-0-	-5773	-0-	887	2		N	-0-				-0-
12	6882	X	524	-0-	-6358	-0-	524	2		N	-0-				-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-				-0-
PROPERTY PRODUCING CO.		681462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HARTT, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 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-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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 WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

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-

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

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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	2	50	9	Y	45	38	1			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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 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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELLESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC. ROOS		650621								
		WELL #:	49	RRCID ->	119996	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5578 - 5683	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLACEDO (6400)		71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH		003599								
		WELL #:	1	RRCID ->	248810	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	7384 PERF. 6308 - 6316	
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-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC. TPR SCHOVAJASA "A"		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-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599								
		WELL #:	34	RRCID ->	205532	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6333 - 6337	
08	62 #	20	-0-	-42 B	-199	20	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-48			
09	60 #	23	-0-	-37 B	-188	23	2	Y	-0-	-0-
10	62 #	33	-0-	-29 B	-217	33	2	Y	-0-	-0-
11	60 #	17	-0-	-43 B	-260	17	2	Y	-0-	-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-264	27	2	Y	-0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-270	25	2	Y	-0-	-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599								
		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

VANDENBERGE & 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CULLEN, R. D.			192510						CNTY: VICTORIA			
HENDEKSON-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	
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						CNTY: VICTORIA			
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				
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 AMT	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-

VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199				
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	38 2	204 9	Y	185	191 1				8
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		Y	-0-	7 1				1
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	62 2	319 9	Y	290	264 1				27
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	31 2	307 9	Y	279	295 1				11
*12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	51 2	320 9	Y	291	282 1				20
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	39 2	264 9	Y	240	250 1				10

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		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. WARKEN, LENA H.		098940		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-

IWR OPERATING, LLC NANCE		427252		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200				
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-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243 - 6245				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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 (5600 SD.)		//CONT.//	71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.			650621					
WARNKEN, LENA		WELL #:	2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 5640	- 5643
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	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840)			71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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	20	N	20	-0-	-0-	20 2	Y	-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	23 2	Y	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	33 2	Y	-0-
11	30	N	17	-0-	-13	17 2	Y	-0-
12	31	N	27	-0-	-4	27 2	Y	-0-
01	31	N	25	-0-	-6	25 2	Y	-0-

ELLIS			WELL #:	2	RRCID -> 262454	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5807	- 5810
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	

PLACEDO, EAST (5960)			71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
PLACEDO RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 269520	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6060	- 6130
08	105	N	105	-0-	-0-	88 2	17 9	Y 15 14 1 4
09	176	N	176	-0-	-0-	174 2	2 9	Y 5 1 1
10	100	N	100	-0-	-0-	100 2		Y -0- 1 1 -0-
11	90	N	22	-0-	-68	16 2	6 9	Y 5 3 1 2
12	186	N	27	-0-	-159	27 2		Y -0- 1 1 1
01	93	N	10	-0-	-83	10 2		Y -0- 1 1 -0-

VANDENBERG & HILL			WELL #:	44	RRCID -> 270297	COMPL. DATE 09/11/2012	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5776	- 5786
08	89	N	89	-0-	-0-	15 2	74 9	Y 67 77 1 3	
09	19	N	19	-0-	-0-	11 2	8 9	Y 7 10 1 -0-	
10	204	N	204	-0-	-0-	61 2	143 9	Y 130 118 1 12	
11	189	N	189	-0-	-0-	33 2	156 9	Y 142 148 1 6	
*12	238	N	238	-0-	-0-	52 2	186 9	Y 169 163 1 12	
*01	227	N	227	-0-	-0-	48 2	179 9	Y 163 168 1 7	

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)			71802 722	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 188445	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6113	- 6119
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-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 ROOS 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) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 SEALE, D. W. 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

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	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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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					
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	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			181
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			181
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			181
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			181
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS		72079 052		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		604295											
		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266					
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	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
*01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	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					
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		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					
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	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			81
09	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11 9	N	10	75 1		16
10	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11 9	N	10			26
11	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1698	2	11 9	N	10			36
12	2108 #	1547	-0-	-561	-0-	1541	2	6 9	N	5			41
01	2418 #	1308	-0-	-1110	-0-	1302	2	6 9	N	5			46

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

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-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21				32
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21				53
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11				64
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	102	2	12	9	N	11				75
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11				86
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11				97

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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 (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1453 2	4 9	N	4	64
09	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	1121 2	1 9	N	1	65
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218 2	1 9	N	1	66
11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	1186 2		N	-0-	66
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	66
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031 2		N	-0-	66

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

OIL AND GAS DIVISION

POWDERHORN (3)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718

WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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	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 OF TEXAS 33724

WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

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

POWDERHORN (5200 SAND)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
066718

WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

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-

POWDERHORN, SOUTH (4600)
PRIME OPERATING COMPANY
DE GOLYER

72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
677770

WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 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-

DEGOLYER

WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1091	-0-	-1017	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1225	-0-	-905	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	936	-0-	-707	-0-	936	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIocene C)
BEP OPERATING, LLC
POWDERHORN CO.

72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718

WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN			72795 500 161945			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD																										
			WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355	-	1358																								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
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 HOLDINGS, LLC LOEST			314035																																			
			WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750	-	2752																								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION JUSTEN, ELIZABETH			402723																																			
			WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608	-	2610																								
08	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590 2	N	-0-			-0-																											
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-			-0-																											
10	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	2580 2	N	-0-			-0-																											
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-			-0-																											
*12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-			-0-																											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-																											
DOHMANN			WELL #:			1			RRCID ->			188649			COMPL. DATE			08/08/2001			TOTAL DEPTH			3310			PERF.			2852			-			2854		
08	9858 X	9845	-0-	-13	-0-	9845 2	N	-0-			-0-																											
09	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677 2	N	-0-			-0-																											
10	9858 X	9220	-0-	-638	-0-	9220 2	N	-0-			-0-																											
11	9540 X	9010	-0-	-530	-0-	9010 2	N	-0-			-0-																											
12	9858 X	8970	-0-	-888	-0-	8970 2	N	-0-			-0-																											
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-		N	NO RPT			-0-																											
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:			3			RRCID ->			225663			COMPL. DATE			06/29/2006			TOTAL DEPTH			4003			PERF.			2877			-			2879		
08	6448 X	5698	-0-	-750	-0-	5698 2	N	-0-			-0-																											
09	6240 X	5370	-0-	-870	-0-	5370 2	N	-0-			-0-																											
10	5983 X	4915	-0-	-1068	-0-	4915 2	N	-0-			-0-																											
11	5790 X	4890	-0-	-900	-0-	4890 2	N	-0-			-0-																											
12	5735 X	4640	-0-	-1095	-0-	4640 2	N	-0-			-0-																											
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		N	NO RPT			-0-																											
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:			1			RRCID ->			225815			COMPL. DATE			06/23/2006			TOTAL DEPTH			4000			PERF.			3480			-			3482		
08	1116 N	750	-0-	-366	-0-	750 2	N	-0-			-0-																											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-																											
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-			-0-																											
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	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-																											

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020														
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	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
10	6975 X	6740	-0-	-235	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
11	6750 X	6650	-0-	-100	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
12	6975 X	6214	-0-	-761	-0-	6214	2			N	-0-			-0-
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117														
08	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
10	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576														
08	5983 X	5480	-0-	-503	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
09	5790 X	5365	-0-	-425	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
10	5952 X	4880	-0-	-1072	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
11	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
12	5487 X	4510	-0-	-977	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266														
08	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2973	-0-	-477	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
10	3317 X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2840	-0-	-370	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626														
08	14B2 EXT	3790	-0-	3790	3790	3790	2			N	-0-			-0-
09	8465 X	4675	-0-	-3790	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
*12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																
08	2108 N	1250	-0-	-858	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	6230	-0-	3230	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	6190	-0-	3090	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	6070	-0-	3070	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
*12	3100 N	5815	-0-	2715	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	9408				N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166																
08	5239 X	3960	-0-	-1279	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	3690	-0-	-1363	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3440	-0-	-1450	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820																
*06	17670 X	1450	-0-	-16220	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*07	18259 X	10412	-0-	-7847	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
*08	18259 X	10670	-0-	-7589	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*09	17670 X	10430	-0-	-7240	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
*10	18259 X	10390	-0-	-7869	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
*11	17670 X	10120	-0-	-7550	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
12	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-0-
01	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-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																
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					
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		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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587						CNTY: VICTORIA							
RIVERSIDE COTTON FARM			WELL #: B 6 C		RRCID -> 074604		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 4811		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-

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						CNTY: VICTORIA							
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-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-	-0-	5387					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		4092 X	96	-0-	-3996	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09		3604 X	2728	-0-	-876	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10		3131 X	1647	-0-	-1484	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11		3030 X	1892	-0-	-1138	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12		2821 X	92	-0-	-2729	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	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-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
09		360 N	231	-0-	-129	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
09		630 N	321	-0-	-309	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	29	1	414	2	N	-0-					-0-
11		570 N	485	-0-	-85	-0-	29	1	456	2	N	-0-					-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					-0-
09		510 N	317	-0-	-193	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
10		620 N	517	-0-	-103	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
*01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236 PERF. 2720 - 2722							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
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		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
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-

NEUHAUS, F.W.		WELL #:		9		RRCID ->		279198		COMPL. DATE		10/16/2014		TOTAL DEPTH		9039 PERF. 3018 - 3024	
02	0	1362	-0-	1362	8316	81	1	1281	2	N	-0-					-0-	
03	5432	1528	-0-	-3904	4412	92	1	1436	2	N	-0-					-0-	
04	5820	638	-0-	-5182	-0-	39	1	599	2	N	-0-					-0-	
05	6014	584	-0-	-5430	-0-	38	1	546	2	N	-0-					-0-	
06	5820	990	-0-	-4830	-0-	66	1	924	2	N	-0-					-0-	
07	6014	1044	-0-	-4970	-0-	74	1	970	2	N	-0-					-0-	
08	6014	973	-0-	-5041	-0-	69	1	904	2	N	-0-					-0-	
09	5820	613	-0-	-5207	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-	
10	6014	906	-0-	-5108	-0-	60	1	846	2	N	-0-					-0-	
11	5820	854	-0-	-4966	-0-	52	1	802	2	N	-0-					-0-	
12	6014	815	-0-	-5199	-0-	49	1	766	2	N	-0-					-0-	
01	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-	

KWS OIL & GAS, LLC		479180		BONORDEN		WELL #:		1		RRCID ->		211771		COMPL. DATE		03/23/2005		TOTAL DEPTH		3604 PERF. 3277 - 3280	
08	1488 #	255	-0-	-1233	-0-	255	2			N	-0-						-0-				
09	1170 #	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-						-0-				
10	744 #	16	-0-	-728	-0-	16	2			N	-0-						-0-				
11	720 #	97	-0-	-623	-0-	97	2			N	-0-						-0-				
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-				

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
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				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
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				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422		
08	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	92	1	1202	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	920	-0-	-400	-0-	60	1	860	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	81	1	1137	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	73	1	1140	2	N	-0-	-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	N	-0-	-0-
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-	-0-

ROUSE, FAY		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		267774										
		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-

MILLER		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		267774										
		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3332 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		1873		267774								
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 14		RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	2867	-0-	-791	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	1878	-0-	-1662	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2338	-0-	-1010	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646 2		N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		73293 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	3565 #	2791	-0-	-774	-0-	351 1	2440 2	N	-0-			-0-
09	3450 #	1913	-0-	-1537	-0-	234 1	1679 2	N	-0-			-0-
10	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	403 1	3501 2	N	-0-			-0-
11	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	364 1	2943 2	N	-0-			-0-
12	3317 #	3124	-0-	-193	-0-	351 1	2773 2	N	-0-			-0-
01	3906 #	2995	-0-	-911	-0-	377 1	2618 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985			TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	28	1	360	2	Y	4	3 1	4
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	16	1	226	2	Y	2	2 1	4
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	21	1	291	2	Y	1		5
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	20	1	304	2	Y	5	3 1	7
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	6	8 1	5
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	6	5 1	6

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274				
08	DLQ G-10	6362	-0-	6362	6362	6171	2	191	9	N	174	176 1	56
09	DLQ G-10	3575	-0-	3575	9937	3470	2	105	9	N	95		151
10	DLQ G-10	5519	-0-	5519	15456	5332	2	187	9	N	170	177 1	144
11	22773 X	7317	-0-	-15456	-0-	7146	2	171	9	N	155	173 1	125
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8051	2	180	9	N	164	182 1	107
01	6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5398	2	77	9	N	70		177

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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				
08	13702 #	10365	-0-	-3337	-0-	303	1	10017	2	N	41	138 1	17
09	13260 #	6121	-0-	-7139	-0-	156	1	5952	2	N	12		29
10	15600 R	15600	-0-	-0-	-0-	156	1	15411	2	N	30		59
11	13950 #	12259	-0-	-1691	-0-	146	1	12073	2	N	36		95
12	14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	156	1	14387	2	N	67		162
01	15593 #	13426	-0-	-2167	-0-	152	1	13227	2	N	43		205

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PROVIDENT MINERALS G.U.												
73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784												
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		17298 X	143	-0-	-17155	-0-	40 1	103 2	N	-0-		219
09		15870 X	8	-0-	-15862	-0-	1 1	7 2	N	-0-		219
10		15345 X	2703	-0-	-12642	-0-	795 1	1902 2	N	5		224
							6 9					
11		14400 X	6920	-0-	-7480	-0-	888 1	5990 2	N	38		262
							42 9					
12		14477 X	11010	-0-	-3467	-0-	954 1	9976 2	N	73	174 1	161
							80 9					
*01		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	1014 1	10896 2	N	106		267
							117 9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
L. KASKIE GAS UNIT												
606617												
WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970												
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-

GOLDEN ROD GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594												
08	5425 X	5045	-0-	-380	-0-	359 1	4686 2	N		-0-		-0-
09	5250 X	3350	-0-	-1900	-0-	235 1	3115 2	N		-0-		-0-
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	388 1	5211 2	N		-0-		-0-
11	5190 X	4728	-0-	-462	-0-	344 1	4384 2	N		-0-		-0-
12	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	371 1	4560 2	N		-0-		-0-
01	5611 X	5095	-0-	-516	-0-	375 1	4720 2	N		-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
NEUHAUS, F. W.												
73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755												
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	70 1	910 2	Y		4	3 1	4
						4 9						
09	1050 N	566	-0-	-484	-0-	37 1	528 2	Y		1	2 1	3
						1 9						
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	65 1	916 2	Y		2		5
						2 9						
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62 1	970 2	Y		4	2 1	7
						4 9						
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66 1	1034 2	Y		5	7 1	5
						6 9						
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	64 1	921 2	Y		6	5 1	6
						7 9						

NEUHAUS, F. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684												
08	5580 X	3956	-0-	-1624	-0-	281 1	3675 2	Y		-0-		-0-
09	5400 X	2052	-0-	-3348	-0-	133 1	1919 2	Y		-0-		-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y		-0-		-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y		-0-		-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y		-0-		-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	78	1	1021	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
09	1410 N	890	-0-	-520	-0-	58	1	830	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1383	2	Y	2		5
						2	9						
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1446	2	Y	24	3 1	26
						26	9						
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	96	1	1512	2	Y	27	28 1	25
						30	9						
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	107	1	1534	2	Y	26	23 1	28
						29	9						

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		13	RRCID ->	180814	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	8498 - 9510
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		73293 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
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	372 N	276	-0-	-96	-0-	20	1	256	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	12	1	179	2	Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	4		4
						4	9						
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	6	5 1	5
						7	9						
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	6	5 1	6
						7	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728	
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	26	1	371	2	Y	2	2 1	4
						2	9						
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	1		5
						1	9						
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	1	3 1	3
						1	9						
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	3 1	-0-
						25	1	360	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 -	8690	
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	5580 X	4896	-0-	-684	-0-	343	1	4483	2	Y	64	61	1	81
						70	9							
09	5400 X	2942	-0-	-2458	-0-	187	1	2692	2	Y	57	55	1	83
						63	9							
10	5301 X	1640	-0-	-3661	-0-	108	1	1515	2	Y	15			98
						17	9							
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	400	1	6222	2	Y	35	51	1	82
						39	9							
12	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	520	1	8152	2	Y	48	86	1	44
						53	9							
01	4898 X	3380	-0-	-1518	-0-	218	1	3134	2	Y	25	39	1	30
						28	9							

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 -	8694	
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	212	1	2764	2	Y	29	27	1	36
						32	9							
09	2640 X	1838	-0-	-802	-0-	118	1	1691	2	Y	26	24	1	38
						29	9							
10	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	175	1	2457	2	Y	12			50
						13	9							
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	187	1	2908	2	Y	48	26	1	72
						53	9							
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	206	1	3230	2	Y	56	77	1	51
						62	9							
*01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	206	1	2958	2	Y	50	45	1	56
						55	9							

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085			RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 -	8686
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1									
08	868 N	111	-0-	-757	-0-	111	2			N	-0-		180
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-		180
10	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-		180
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		180
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		180
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		180

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
08	2046 X	1691	-0-	-355	-0-	338	1	1350	2	N	3		72
						3	9						
09	1980 X	1254	-0-	-726	-0-	247	1	1004	2	N	3		75
						3	9						
10	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	3		78
						3	9						
11	1890 X	1857	-0-	-33	-0-	364	1	1490	2	N	3		81
						3	9						
12	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	351	1	1554	2	N	3		84
						3	9						
01	2139 X	1897	-0-	-242	-0-	377	1	1516	2	N	4		88
						4	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
MERECKA, FRANCES		WELL #:		RRCID -> 003832		COMPL. DATE 10/08/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2012							

FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BENNER, WM.		WELL #:		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992			
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44 1	576 2	Y	2	2 1	3
09	600 N	476	-0-	-124	-0-	31 1	443 2	Y	2	2 1	3
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	38 1	535 2	Y	1		4
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	559 2	Y	5	2 1	7
12	496 N	271	-0-	-225	-0-	16 1	252 2	Y	3	7 1	3
01	589 N	409	-0-	-180	-0-	26 1	377 2	Y	5	3 1	5

ROUSE, FAY		WELL #:		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020			
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	20 1	264 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	12 1	169 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	18 1	253 2	Y	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	287 2	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	-0-		-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	-0-		-0-

ROUSE, FAY		WELL #:		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990			
08	2759 X	2575	-0-	-184	-0-	176 1	2291 2	Y	98	80 1	121
09	2670 X	1802	-0-	-868	-0-	108 9	1600 2	Y	83	82 1	122
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	111 1	2373 2	Y	33		155
11	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	169 1	2230 2	Y	48	81 1	122
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	143 1	2775 2	Y	71	129 1	64
*01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	53 9	2699 2	Y	55	57 1	62

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576			
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	46 1	598 2	N	4		42
09	930 N	342	-0-	-588	-0-	4 9	313 2	N	6		48
10	713 N	137	-0-	-576	-0-	22 1	128 2	N	-0-		48
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	7 9	378 2	N	-0-		48
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	9 1	373 2	N	-0-		48
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		//CONT.//		73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9540 - 9550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

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			
08	12121 #	11174	-0-	-947	-0-	790	1	10320	2	N	58				150
09	11730 #	7366	-0-	-4364	-0-	516	1	6841	2	N	8				158
10	12121 #	10212	-0-	-1909	-0-	704	1	9466	2	N	38				196
11	10800 #	10309	-0-	-491	-0-	746	1	9508	2	N	50				246
12	11160 #	10207	-0-	-953	-0-	764	1	9410	2	N	30	181	1		95
01	11160 #	10905	-0-	-255	-0-	798	1	10046	2	N	55				150

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		1	RRCID ->	192632	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10993 - 11024				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
PLUGGED AND ABANDONED													01/20/2015	-	PLUGGED	01/20/15

PATARA OIL & GAS LLC				643251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
REXER-TUSA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266314	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10944 - 10962			
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				48
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				48
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				48
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				48

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HANCOCK "H"		WELL #:		2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	10884 - 10896			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
REXER-NEUHAUS		WELL #:	1	RRCID ->	178003	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11497 - 11912
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15										

PROVIDENT CITY GAS UNIT		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
TUSA, T. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	220696	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11760 - 11786
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	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	156	1	1101	2	31
09	1380 N	979	-0-	-401	-0-	107	1	872	2	31
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	312	1	1116	2	31
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	302	1	1033	2	31
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	312	1	1057	2	31
01	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	312	1	1071	2	31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
TUSA, T. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511 - 11521
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HARTT G.U. 1		267774								
TUSA, T. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.12612 - 12637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U.		643251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
REXER		606617								
TUSA, T. S. JR.		WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL. DATE	05/02/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12100 - 12115
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-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44

PATARA OIL & GAS LLC		643251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
REXER		606617								
TUSA, T. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11680 - 12526
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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			69
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					69

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		5518 X	4975	-0-	-543	-0-	232 1	4743 3	N		-0-	95
09		5340 X	2820	-0-	-2520	-0-	120 1	2699 3	N		1	96
							1 9					
10		5332 X	4711	-0-	-621	-0-	208 1	4503 3	N		-0-	96
11		4800 X	4649	-0-	-151	-0-	220 1	4429 3	N		-0-	96
12		4960 X	4938	-0-	-22	-0-	227 1	4711 3	N		-0-	96
01		4960 X	4436	-0-	-524	-0-	220 1	4216 3	N		-0-	96

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		23064 X	20813	-0-	-2251	-0-	1477 1	19297 2	N		35	205
							39 9					
09		22320 X	12791	-0-	-9529	-0-	895 1	11873 2	N		21	226
							23 9					
10		23064 X	21764	-0-	-1300	-0-	1504 1	20212 2	N		44 175 1	95
							48 9					
11		21150 X	17549	-0-	-3601	-0-	1274 1	16244 2	N		28	123
							31 9					
12		21514 X	17920	-0-	-3594	-0-	1345 1	16554 2	N		19	142
							21 9					
01		21762 X	17674	-0-	-4088	-0-	1299 1	16349 2	N		24	166
							26 9					

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		120 N		-0-	-0-	-120				Y	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		57 N		-0-	-0-	-0-		3 1		Y	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		372 N	356	-0-	-16	-0-	112 1	244 2	N	-0-		-0-
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	71 1	163 2	N	-0-		-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	159 1	244 2	N	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	136 1	194 2	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	165 1	169 2	N	-0-		-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	174 1	181 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486												
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		892 N	892	-0-	-0-	-0-	251 1	641 2	N	-0-		-0-
09		450 N	105	-0-	-345	-0-	12 1	93 2	N	-0-		-0-
10		341 N	85	-0-	-256	-0-	25 1	60 2	N	-0-		-0-
11		540 N	71	-0-	-469	-0-	9 1	62 2	N	-0-		-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	91 2	N	-0-		-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	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												
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		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	695 1	3500 2	N	-0-		-0-
09		4050 X	2487	-0-	-1563	-0-	333 1	2154 2	N	-0-		-0-
10		4185 X	3179	-0-	-1006	-0-	365 1	2814 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	3613	-0-	-437	-0-	403 1	3210 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	3718	-0-	-467	-0-	421 1	3297 2	N	-0-		-0-
01		4185 X	4143	-0-	-42	-0-	446 1	3697 2	N	-0-		-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638												
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		2945 X	2313	-0-	-632	-0-	571 1	1742 2	N	-0-		-0-
09		2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	266 1	1254 2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2775	-0-	-170	-0-	337 1	2438 2	N	-0-		-0-
11		2610 X	1833	-0-	-777	-0-	273 1	1560 2	N	-0-		-0-
12		2418 X	1912	-0-	-506	-0-	288 1	1624 2	N	-0-		-0-
01		2790 X	1946	-0-	-844	-0-	288 1	1658 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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
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		14973 X	14030	-0-	-943	-0-	656 1	13374 3	N	-0-		1
09		14490 X	9303	-0-	-5187	-0-	396 1	8907 3	N	-0-		1
10		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	699 1	15140 3	N	-0-		1
11		13590 X	12447	-0-	-1143	-0-	590 1	11857 3	N	-0-		1
12		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	652 1	13544 3	N	-0-		1
01		15841 X	13094	-0-	-2747	-0-	648 1	12446 3	N	-0-		1

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		17267 X	15974	-0-	-1293	-0-	746 1	15228 3	N	-0-		-0-
09		16710 X	9708	-0-	-7002	-0-	413 1	9295 3	N	-0-		-0-
10		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	719 1	15569 3	N	-0-		-0-
11		16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	768 1	15443 3	N	-0-		-0-
12		16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	751 1	15604 3	N	-0-		-0-
01		16275 X	15303	-0-	-972	-0-	757 1	14546 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975												
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-		-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 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		2232 X	1951	-0-	-281	-0-	91 1	1860 3	N	-0-		-0-
09		2160 X	1207	-0-	-953	-0-	51 1	1156 3	N	-0-		-0-
10		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	89 1	1930 3	N	-0-		-0-
11		1950 X	1919	-0-	-31	-0-	91 1	1828 3	N	-0-		-0-
12		1953 X	1888	-0-	-65	-0-	87 1	1801 3	N	-0-		-0-
01		2015 X	1799	-0-	-216	-0-	89 1	1710 3	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471												
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631												
08		1984 #	1982	-0-	-2	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
09		1920 #	1013	-0-	-907	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
10		1984 #	1677	-0-	-307	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
11		1920 #	1875	-0-	-45	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
12		1984 #	1838	-0-	-146	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
01		1984 #	1657	-0-	-327	-0-	1657 2		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514												
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	33 1	428 2	Y	-0-		-0-
09		420 N	289	-0-	-131	-0-	19 1	270 2	Y	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	455 2	Y	-0-		-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	492 2	Y	-0-		-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-		-0-
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5802 - 5821	
08	2067 N	13	-0-	-2054	-0-	1 1	12 2	N	-0-		83
09	1200 N	18	-0-	-1182	-0-	1 1	17 2	N	-0-		83
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 2	N	-0-		83
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		83
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		83
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083	
08	5372	5372	-0-	-0-	-0-	377 1	4925 2	N	64		106
09	4620	3095	-0-	-1525	-0-	199 1	2861 2	N	32	128 1	10
10	4774	4644	-0-	-130	-0-	303 1	4265 2	N	69		79
11	5070	5070	-0-	-0-	-0-	302 1	4689 2	N	72		151
12	5175	5175	-0-	-0-	-0-	305 1	4786 2	N	76	171 1	56
*01	5138	5138	-0-	-0-	-0-	329 1	4730 2	N	72		128

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5730 - 5734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID ->	178245	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 2204 - 2238			
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-	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-
ALLEN		WELL #:	1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539 PERF. 2464 - 2468			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950										
DOW		WELL #:	3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4405 PERF. 4296 - 4316			
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.		127449										
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3920 - 3933			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212 PERF. 3985 - 4172			
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 (5800)		//CONT.// 73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5887 - 5892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14077 - 14624						
08	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	1645	1	17414	2	N	-0-					-0-
09	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	815	1	8537	2	N	-0-					-0-
10	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	998	1	11322	2	N	-0-					-0-
11	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	918	1	9786	2	N	-0-					-0-
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	874	1	8842	2	N	-0-					-0-
*01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	809	1	8223	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	19127 X	19058	-0-	-69	-0-	1355	1	17703	2	N	-0-					-0-
09	18270 X	12219	-0-	-6051	-0-	857	1	11362	2	N	-0-					-0-
10	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	1340	1	18011	2	N	-0-					-0-
11	18450 X	17899	-0-	-551	-0-	1302	1	16597	2	N	-0-					-0-
12	19065 X	17158	-0-	-1907	-0-	1289	1	15869	2	N	-0-					-0-
01	19344 X	17467	-0-	-1877	-0-	1286	1	16181	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375						
08	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1434	1	18730	2	N	-0-					-0-
09	19290 X	12645	-0-	-6645	-0-	887	1	11758	2	N	-0-					-0-
10	20243 X	15052	-0-	-5191	-0-	1042	1	14010	2	N	-0-					-0-
11	19590 X	16539	-0-	-3051	-0-	1203	1	15336	2	N	-0-					-0-
12	20243 X	17717	-0-	-2526	-0-	1331	1	16386	2	N	-0-					-0-
01	20150 X	18664	-0-	-1486	-0-	1374	1	17290	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 227402		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12714 - 12748						
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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	12963	PERF.11824 - 11854			
M	O	ALLOW 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		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	156	1	1005	2	N	-0-			39
09		1170 N	870	-0-	-300	-0-	97	1	773	2	N	-0-			39
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1134	2	N	-0-			39
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	151	1	1068	2	N	-0-			39
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	156	1	1095	2	N	-0-			39
01		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	156	1	1017	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	13760	PERF.10930 - 10935			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838															
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014										TOTAL DEPTH	17220	PERF.13288 - 13300			
08		T. A.	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			7
*09		64 J	-0-	-0-	-64	64					N	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7

VIPER S.W.D., LLC 886209															
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	16830	PERF.14568 - 15880			
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-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-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	17072	PERF.14840 - 14880			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15															

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774															
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010										TOTAL DEPTH	6560	PERF. 3308 - 3310			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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								
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	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-

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
RAU, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 207948		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074								
08	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	119	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	1284	-0-	-1026	-0-	68	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1827	-0-	-219	-0-	104	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	1818	-0-	-342	-0-	98	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	-0-					-0-
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612								
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-

FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454								
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

RACKLEY (FRIO)		74132 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
QNK ENERGY, INC.		684473														
HUDDLESTONE		WELL #: 2		RRCID -> 214824		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145								
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		74132 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
		684473														
		WELL #: 4		RRCID -> 220076		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190								
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 (FRIO)		//CONT.//		74132 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
QNK ENERGY, INC.		//CONT.//		684473										
STEINMEYER		WELL #:		1	RRCID ->	220188	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3142 - 3148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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			
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-

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.		WELL #:		2	RRCID ->	174128	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.12542 - 14040			
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626	2	N	-0-			123
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	N	-0-			123
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	169	1	472	2	N	-0-			123
11	720 X	482	-0-	-238	-0-	72	1	410	2	N	-0-			123
12	744 X	567	-0-	-177	-0-	95	1	472	2	N	-0-			123
01	744 X	222	-0-	-522	-0-	116	1	106	2	N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HAMMIT PETROLEO ALLEN, B.		350618												
ALLEN, B.		WELL #:			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 ALLEN, B.		526610		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-

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

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MAROCO		//CONT.//		526610												
ALLEN, B.		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-

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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	146 1	250 2	Y	154	149 1		47
						169 9						
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	144 1	150 9	Y	136	137 1		46
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	177 2	142 9	Y	129	143 1		32
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	114 2	128 9	Y	116	74 1		74
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	234 2	136 9	Y	124	151 1		47
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	236 2	136 9	Y	124	144 1		27

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	808 1	1372 2	Y	-0-			-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	792 1	982 2	Y	-0-			-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 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) GAS LIFT(L)	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	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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 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) GAS LIFT(L)	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-

RAY SYDSON ENERGY, INC. 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RAY, GEORGE A. 833587
 WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	168	156	1			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	159	1			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	166	1			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	165	1			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	163	1			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	168	1			73

SYDSON ENERGY, INC. 833587
 BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	2460	2	2	9	N	2					175
09	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	1253	2			N	-0-					175
10	2604 X	1575	-0-	-1029	-0-	1468	2	107	9	N	97					272
11	2370 X	1483	-0-	-887	-0-	1472	2	11	9	N	10	176	1			106
12	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2			N	-0-					106
01	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	1600	2			N	-0-					106

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
 WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	682 X	148	-0-	-534	-0-	128	2	20	9	N	18	171	1			19
09	660 X	282	-0-	-378	-0-	282	2			N	-0-					19
10	620 X	158	-0-	-462	-0-	158	2			N	-0-					19
11	600 X	415	-0-	-185	-0-	299	2	116	9	N	105					124
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	75	175	1			24
01	279 X	216	-0-	-63	-0-	47	2	169	9	N	154					178

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

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

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	933	2	153	9	N	139	164	1			130
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1040	2	141	9	N	128	165	1			93
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	806	2	121	9	N	110	180	1			23
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	872	2	86	9	N	78					101
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1026	2	94	9	N	85					186
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	804	2	10	9	N	9					195

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

08	403 X	402	-0-	-1	-0-	314	2	88	9	N	80	169	1			24
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	352	2	83	9	N	75					99
10	372 X	253	-0-	-119	-0-	203	2	50	9	N	45					144
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	234	2	105	9	N	95	176	1			63
12	465 X	426	-0-	-39	-0-	315	2	111	9	N	101					164
01	465 X	311	-0-	-154	-0-	232	2	79	9	N	72	185	1			51

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

08	2480 X	1101	-0-	-1379	-0-	1101	2			N	-0-					30
09	2400 X	1000	-0-	-1400	-0-	1000	2			N	-0-					30
10	2480 X	901	-0-	-1579	-0-	901	2			N	-0-					30
11	1410 X	870	-0-	-540	-0-	870	2			N	-0-					30
12	1457 X	801	-0-	-656	-0-	801	2			N	-0-					30
01	1116 X	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					30

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	3100 X	1207	-0-	-1893	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
09	3000 X	1327	-0-	-1673	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1828	-0-	-1272	-0-	1828 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	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

08	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10	93 X	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	90 X	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	93 X	85	-0-	-8	-0-	85 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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		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-

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

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-			-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-

LAMBERT-ROSE			WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 1710 - 1716					
08		T. A.	-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-

W. J. FOX 'A'			WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 1704 - 1711					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
TRACT 72		WELL #:		4	RRCID ->	171983	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	1699 - 1703		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015														
REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	2434 - 2438		
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-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	2613 - 2614		
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-FOX (3100)				75612 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
COLOMA OIL & GAS CORP.				168920										
FOX, W. J.		WELL #:		3	RRCID ->	003884	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3062 - 3067		
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-
REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
G. & M. ENERGY COMPANY				292290										
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3350 - 3355		
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-
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-	-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

REFUGIO-FOX (3940)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
W. J. FOX 'A'													
		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
		386310											
		WELL #: 20		RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.		3227	-0-	3227	3227	2382 1	15 2	N	-0-		-0-	
							830 3						
09	T. A.		2820	-0-	2820	6047	2231 1	3 2	N	-0-		-0-	
							586 3						
10	T. A.		1037	-0-	1037	7084	697 1	1 2	N	-0-		-0-	
							339 3						
11	T. A.		89	-0-	89	7173	68 1	3 2	N	-0-		-0-	
							18 3						
12	T. A.		288	-0-	288	7461	265 1	5 2	N	-0-		-0-	
							18 3						
*01	1314		-0-	-0-	-1314	6147			N	-0-		-0-	

REFUGIO-FOX (4700)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
W. J. FOX 'A'													
		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
		386310											
		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REFUGIO-FOX (4900)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
SCANIO, M "B"													
		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
		003599											
		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3247	R	3247	-0-	-0-	-0-	3245 2	2 9	N	2		32	
09	3270	#	2113	-0-	-1157	-0-	2112 2	1 9	N	1		33	
10	3379	#	2383	-0-	-996	-0-	2383 2		N	-0-		33	
11	3570	#	2647	-0-	-923	-0-	2643 2	4 9	N	4		37	
12	3689	#	2304	-0-	-1385	-0-	2295 2	9 9	N	8		45	
01	3255	#	1808	-0-	-1447	-0-	1805 2	3 9	N	3		48	

REFUGIO-FOX (5000)													
ANDERSON OIL LTD.													
FOX, W. J.													
		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
		022499											
		WELL #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14													

REFUGIO-FOX (5500)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
LAMBERT, M. F.													
		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
		386310											
		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-	

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
W. J. FOX 'A'		003599								
		WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 6100 - 6228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14892 X	9101	-0-	-5791	-0-	6719 1	43 2	N	-0-
							2339 3			
09		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	6415 1	9 2	N	-0-
							1688 3			
10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2006 1	1 2	N	-0-
							977 3			
11		254 X	254	-0-	-0-	-0-	195 1	10 2	N	-0-
							49 3			
12		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1226 1	23 2	N	-0-
							83 3			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6400)		75612 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
TRACT 72		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6392 - 6395
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015												

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6552 - 6555
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	178 2	127 9	Y	115	100 1		35
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	539 2	130 9	Y	118	99 1		54
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	53 2	128 9	Y	116	137 1		33
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	23 2	152 9	Y	138	123 1		48
12	682 N	216	-0-	-466	-0-	45 2	171 9	Y	155	182 1		21
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	118 2	187 9	Y	170	157 1		34

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6608 - 6611
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	362 2	332 9	Y	302	255 1		114
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	255 2	418 9	Y	380	430 1		64
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	247 2	384 9	Y	349	340 1		73
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	234 2	323 9	Y	294	257 1		110
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	296 2	245 9	Y	223	247 1		86
01	620 N	307	-0-	-313	-0-	79 2	228 9	Y	207	200 1		92

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6604 - 6607
08	38927 X	16672	-0-	-22255	-0-	16630 2	42 9	Y	38	68 1		37
09	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16761 2		Y	-0-	31 1		6
10	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	15688 2		Y	-0-	5 1		1
11	16830 X	3600	-0-	-13230	-0-	3600 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	17391 X	2892	-0-	-14499	-0-	2892 2		Y	-0-			-0-
01	17329 X	978	-0-	-16351	-0-	978 2		Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6826 - 6838
W. J. FOX 'A'		WELL #:										
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	3986		N	-0-	62 1		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	3986		N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	3986		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	3986		N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3986		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3986		N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6744 - 6748
08	10897	10897	-0-	-0-	-0-	10897 2		Y	-0-	9 1		4
09	12395 R	12395	-0-	-0-	-0-	12394 2	1 9	Y	1	4 1		1
10	11369 R	11369	-0-	-0-	-0-	11369 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	10560 #	6655	-0-	-3905	-0-	6655 2		Y	-0-			-0-
12	12803 #	5399	-0-	-7404	-0-	5399 2		Y	-0-			-0-
01	12803 #	4142	-0-	-8661	-0-	4142 2		Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-		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	2108 #	97	-0-	-2011	-0-	97	2			N	-0-					19
09	1980 #	132	-0-	-1848	-0-	132	2			N	-0-					19
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	3					22
11	1440 #	13	-0-	-1427	-0-	13	2			N	-0-					22
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					22
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22

REFUGIO HEARD (5600)		//CONT.//		75626 722	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
TSOCO				872220								
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578	- 5584			
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	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 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			
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-
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			
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-
HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 234731	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6125	- 6134			
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-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1100)				75654 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768								
ROOKE, P. H.		WELL #:		16	RRCID -> 150985	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 4914	PERF. 1080	- 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-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 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	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-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

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-

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	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-

REFUGIO NEW (2000)		//CONT.//		75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768							
ROOKE, P. H.		WELL #:		48	RRCID ->	221412	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 2120 - 2128
M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
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 BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-		75668 001 058858		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373		- 4400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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 O'BRIEN, J.J.		250964		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826		- 5830		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
OBRIEN, J. J.		WELL #: 201		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434		- 5446				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14																
OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLY		622710		WELL #: 1		RRCID -> 003938		COMPL. DATE 01/24/1951		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-
VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST.		881498		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-

M		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	BALANCE
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													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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				
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-
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										
RYALS, SHELLY		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-
REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC		250964										
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)															
EMERALD OIL & GAS LC															
POWERS															
WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-	

RYALS ESTATE -P-															
WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	

REFUGIO OLD (6300)															
EMERALD OIL & GAS LC															
RYALS -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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 (6550 FRIO)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SHAY															
WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786															
08	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	257	2	135	9	N	123	164	1	94
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-			94
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	50	2	15	9	N	14	2	1	106
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	364	2	403	9	N	366	410	1	62
*12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	237	2	331	9	N	301	290	1	73
*01	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	317	2	376	9	N	342	281	1	134

SCANIO, MIGUELITA															
WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594															
08	6945 X	30	-0-	-6915	B	-0-	9	2	21	9	Y	19	12	1	7
09	2824 X	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	2			Y	-0-	5	1	2
10	676 X	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	6690 X	800	-0-	-5890	B	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	B	-0-					Y	-0-			-0-

REICHERT (FRIO 3040)															
CORE E & P CORP.															
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-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REICHERT (FRIO 3530)												
CORE E & P CORP.												
WENDEL, ALONZO ET UX												
75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
178381												
WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REICHERT (MIOCENE 1800)												
CORE E & P CORP.												
PREISS, PRESTON ET AL												
75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
178381												
WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESTON PREISS ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)													
B D PRODUCTION CO., INC.													
REIFFERT "D"													
75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
040190													
WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
08	4340	#	4325	-0-	-15	-0-	186	1	4127	2	N	11	125
							12	9					
09	4200	#	4048	-0-	-152	-0-	180	1	3856	2	N	11	136
							12	9					
10	4340	#	4076	-0-	-264	-0-	186	1	3881	2	N	8	144
							9	9					
11	4200	#	3712	-0-	-488	-0-	174	1	3523	2	N	14	158
							15	9					
12	4340	#	2945	-0-	-1395	-0-	120	1	2821	2	N	4	162
							4	9					
01	4340	#	2229	-0-	-2111	-0-	84	1	2131	2	N	13	175
							14	9					

RENGER (WILCOX 7900)												
CANTERA OPERATING, LLC												
SMOTHERS												
75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
129692												
WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	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 10300)			75947 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
KLIMITCHEK G.U. 1			WELL #:	3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	11560 - 11784	
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	17112	-0-	17112	17112	217	1	16710	2	Y	168	109 1	59
						185	9						
11	0	9482	-0-	9482	26594	205	1	9131	2	Y	133	33 1	159
						146	9						
12	0	8323	-0-	8323	34917	279	1	7936	2	Y	98	145 1	112
						108	9						
*01	0	8534	-0-	8534	43451	448	1	7977	2	Y	99	41 1	170
						109	9						

RENGER (WILCOX 12600)			75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
HARVEY RENGAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13072 - 13354	
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	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, HARVEY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13290 - 13760	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HARVEY RENGAS 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	4185 X	2648	-0-	-1537	B	-1458922	268	1	2339	2	Y	37	134
							41	9					
09	3300 X	1529	-0-	-1771	B	-1458922	71	1	1418	2	Y	36	137 1
							40	9					
10	1984 X	2111	-0-	127	B	-1458795	26	1	2018	2	Y	61	73 1
							67	9					
11	2550 X	1686	-0-	-864	B	-1458795	36	1	1599	2	Y	46	12 1
							51	9					
12	2635 X	787	-0-	-1848	B	-1458795	26	1	726	2	Y	32	50 1
							35	9					
01	2635 X	630	-0-	-2005	B	-1458795	32	1	567	2	Y	28	14 1
							31	9					

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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015 - W/O TO 02-278668

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 X	624	-0-	-1174 B	-0-	168	1	454	2	N	2		20
09	1740 X	598	-0-	-1142 B	-0-	148	1	450	2	N	-0-		20
10	1722 X	1722	-0-	-0- B	-0-	428	1	1294	2	N	-0-		20
11	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	517	1	1394	2	N	6		26
12	1994 X	1994	-0-	-0- B	-0-	585	1	1407	2	N	2		28
*01	2119 X	2119	-0-	-0- B	-0-	634	1	1479	2	N	5		33

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

08	8814 X	8814	-0-	-0- B	-0-	2607	1	6207	2	N	-0-		40
09	7560 X	5515	-0-	-2045 B	-0-	1589	1	3926	2	N	-0-		40
10	8972 X	8972	-0-	-0- B	-0-	2229	1	6742	2	N	1	21 1	20
11	7770 X	7719	-0-	-51 B	-0-	2088	1	5631	2	N	-0-		20
12	8029 X	7376	-0-	-653 B	-0-	2167	1	5209	2	N	-0-		20
01	8029 X	7177	-0-	-852 B	-0-	2152	1	5025	2	N	-0-		20

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

08	2418 X	2293	-0-	-125 B	-0-	619	1	1673	2	Y	1		89
09	2310 N	1576	-0-	-734 B	-0-	389	1	1183	2	Y	4		93
10	2294 N	2194	-0-	-100 B	-0-	527	1	1595	2	Y	65		158
11	2220 N	2041	-0-	-179 B	-0-	552	1	1487	2	Y	2	144 1	16
12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	599	1	1439	2	Y	2		18
01	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	618	1	1444	2	Y	3		21

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

08	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	36	1	877	2	Y	3	3 8	-0-
09	990 N	685	-0-	-305 B	-0-	27	1	657	2	Y	1	1 8	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	45	1	960	2	Y	4	4 8	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	999	2	Y	5	4 8	1
12	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	16	1 1 16 8	-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	995	2	Y	9	9 8	-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466	
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	3565 X	2969	-0-	-596 B	-0-	802	1	2167	2	Y	-0-
09	3450 X	2326	-0-	-1124 B	-0-	575	1	1751	2	Y	-0-
10	3534 X	3052	-0-	-482 B	-0-	758	1	2294	2	Y	-0-
11	3030 X	2970	-0-	-60 B	-0-	803	1	2167	2	Y	-0-
12	3069 X	2924	-0-	-145 B	-0-	859	1	2065	2	Y	-0-
01	3038 X	2768	-0-	-270 B	-0-	830	1	1938	2	Y	-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLM		WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	25914 X	25914	-0-	-0- B	-0-	510	1	23129	2	N	2068
						2275	9				1946
09	0 W	26071	-0-	26071 B	26071	499	1	23475	2	N	1906
						2097	9				1788
10	0 W	24606	-0-	24606 B	50677	523	1	22063	2	N	1836
						2020	9				1802
11	0 W	17165	-0-	17165 B	67842	349	1	15379	2	N	1306
						1437	9				1224
12	0 W	20859	-0-	20859 B	88701	502	1	18793	2	N	1422
						1564	9				1599
01	0 W	18107	-0-	18107 B	106808	472	1	15893	2	N	1584
						1742	9				1576

JAMEX, INC.		429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
JESSE KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 254202		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14249 - 14425	
08	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-
09	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-
10	2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-
11	1230 X	1083	-0-	-147 B	-0-	1083	2			N	-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-
01	1271 X	40	-0-	-1231 B	-0-	40	2			N	-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CLARON CORPORATION		158276									
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192									
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHARD ADCOCK (MIocene 2240)		76396 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY		076830										
ADCOCK, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 125002		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2238 - 2241		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (2950)		76396 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #: 1 B		RRCID -> 273437		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 2926 - 2930		
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	5729 R	5729	-0-	-0-	-0-	112	1	5617	2	N	-0-	-0-
09	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	107	1	5369	2	N	-0-	-0-
10	5921 #	5729	-0-	-192	-0-	112	1	5617	2	N	-0-	-0-
11	5730 #	5350	-0-	-380	-0-	105	1	5245	2	N	-0-	-0-
12	5921 #	5317	-0-	-604	-0-	104	1	5213	2	N	-0-	-0-
*01	5955 R	5955	-0-	-0-	-0-	116	1	5839	2	N	-0-	-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520		
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	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1305	2	N	-0-	80
09	2700 N	2122	-0-	-578	-0-	30	1	2083	2	N	8	88
10	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	30	1	1762	2	N	7	95
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	N	7	102
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	30	1	1405	2	N	5	107
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	30	1	1431	2	N	11	118

RICHIE (4150)		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
GABRIEL, F. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 110525		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 4151 - 4157		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9350 - 9358		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

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	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	1			N	-0-			19
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	1			N	-0-			19
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			19
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-			19
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-			19
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-			19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			95
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			95
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	12	89	7	18
						13	9							
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	461	2	N	14			32
						15	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

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

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

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

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	DLQ G-10	997	-0-	997	997	652	1	345	2	Y	-0-			-0-
09	1994 N	997	-0-	-997	-0-	652	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	592	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	719	-0-	-241	-0-	638	1	81	2	Y	-0-			-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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	DLQ G-10	8	-0-	8	8	5	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	15 N	7	-0-	-8	-0-	4	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	74	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	Y	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984									
ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557			
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	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	157 1	83 2	Y	-0-	-0-
09		480 N	240	-0-	-240	-0-	157 1	83 2	Y	-0-	-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	185 1	206 2	Y	-0-	-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	199 1	25 2	Y	-0-	-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		Y	-0-	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570			
08	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	12 1	6 2	Y	-0-	-0-
09		36 N	18	-0-	-18	-0-	12 1	6 2	Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	63 1	33 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761			
08	DLQ	G-10	-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-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562			
08	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	93 1	49 2	Y	-0-	-0-
09		285 N	143	-0-	-142	-0-	94 1	49 2	Y	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	74 1	83 2	Y	-0-	-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	80 1	10 2	Y	-0-	-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573			
08	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	93 1	49 2	Y	-0-	-0-
09		285 N	143	-0-	-142	-0-	94 1	49 2	Y	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) HILCORP ENERGY COMPANY ROCHE			77543 075 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ROCHE			WELL #:	12	RRCID ->	188215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7552 - 7560
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC ROCHE			744095 1		RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7510 - 7516
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
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	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH) ENERGY INTERNATIONAL ROCHE, KATHERINE D.			77545 666 251968		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			167
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

08	09	10	11	12	01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
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. 411736
 BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

08	09	10	11	12	*01	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	468	1	10133	2	N	134	181	1	179
08	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	468	1	10133	2	N	134	181	1	179					
09	8589	X	8589	-0-	-0-	B	-0-	385	1	8094	2	N	100	180	1	99					
10	11278	X	11278	-0-	-0-	B	-0-	442	1	10636	2	N	182	177	1	104					
11	8530	X	8530	-0-	-0-	B	-0-	307	1	8067	2	N	142			246					
12	12570	X	12570	-0-	-0-	B	-0-	373	1	11966	2	N	210	188	1	268					
*01	11334	X	11334	-0-	-0-	B	-0-	325	1	10790	2	N	199	375	1	92					

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

08	09	10	11	12	*01	4123	X	9464	-0-	5341	B	-26882	410	1	8876	2	N	162			254	
08	4123	X	9464	-0-	5341	B	-26882	410	1	8876	2	N	162									254
09	3990	X	8876	-0-	4886	B	-21996	387	1	8116	2	N	339	353	1	240						
10	4123	X	8345	-0-	4222	B	-17774	373	9	8012	2	N	-0-			240						
11	3990	X	9697	-0-	5707	B	-12067	349	1	9176	2	N	156	179	1	217						
12	4123	X	13171	-0-	9048	B	-3019	172	9	12562	2	N	197	180	1	234						
*01	9907	X	12926	-0-	3019	B	-0-	371	1	12317	2	N	216	360	1	90						

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925														
08	4929 X	3959	-0-	-970 B	-0-	168	1	3649	2	N	129			236
09	4770 X	3639	-0-	-1131 B	-0-	142	9	160	1	N	108	175	1	169
10	4743 X	4262	-0-	-481 B	-0-	119	9	168	1	N	58			227
11	4470 X	4127	-0-	-343 B	-0-	64	9	149	1	N	45	168	1	104
12	6078 X	6078	-0-	-0- B	-0-	50	9	178	1	N	179	179	1	104
*01	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	197	9	173	1	N	110			214
						121	9							

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032														
08	2108 X	670	-0-	-1438 B	-102175	30	1	640	2	N	-0-			136
09	2700 X	906	-0-	-1794 B	-102175	40	1	842	2	N	22			158
10	2790 X	739	-0-	-2051 B	-102175	24	9	29	1	N	20			178
11	2700 X	801	-0-	-1899 B	-102175	22	9	28	1	N	20			198
12	930 X	2165	-0-	1235 B	-100940	64	1	2042	2	N	54			252
01	930 X	3619	-0-	2689 B	-98251	59	9	103	1	N	92	170	1	174
						101	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, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
FIVE-JAB, INC. 271310														
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164														
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 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	2834	2834	-0-	-0-	-0-	2817	2	17	9	Y	15					137
09	3050	3050	-0-	-0-	-0-	3028	2	22	9	Y	20					157
10	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	Y	10					167
11	2520	2520	-0-	-0-	-0-	2508	2	12	9	Y	11					178
*12	2954	2954	-0-	-0-	-0-	2932	2	22	9	Y	20					198
*01	2943	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	Y	13	177	1			34

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	171	1			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	350	1			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	181	1			162
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-		1 1	298	9	N	271	258	1			175

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	17 1	280 2	N	1	1 8				-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 2	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2	N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	21 1	330 2	N	-0-					-0-

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420												
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7729 - 7733				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					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				
08	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	109 1	952 2	N	4					42
09	930 N	505	-0-	-425	-0-	24 1	478 2	N	3	22 0				23
10	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	1 1	97 2	N	-0-					23
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	18 1	801 2	N	-0-					23
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24 1	693 2	N	-0-					23
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53 1	946 2	N	-0-					23

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		129692												
		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184				
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	18 1	1132 2	N	30					70
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 1	830 2	N	87					157
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	34 1	1138 2	N	27					184
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	23 1	936 2	N	17	161 1				40
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26 1	1120 2	N	22					62
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	18 1	996 2	N	22					84

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		129692												
		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	Y	11					11
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	15	15 1		3 8		8
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	Y	8	11 1		1 8		4

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2139 X	1751	-0-	-388	-0-	466 1	1285 3	N	-0-		162
09		3210 X	451	-0-	-2759	-0-	451 1		N	-0-		162
10		3317 X	466	-0-	-2851	-0-	466 1		N	-0-		162
11		3210 X	451	-0-	-2759	-0-	451 1		N	-0-		162
*12		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 1		N	-0-	79 1 83 6	-0-
*01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15												

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		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	55		235
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	16		251
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	16		267
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	52		319
12		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	25		344
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		366

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355												
08		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		274
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		274
10		682 X	62	-0-	-620	-0-	62 3		N	-0-		274
11		660 X	14	-0-	-646	-0-	14 3		N	-0-		274
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		274
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201												
08		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14670 3	25 9	N	23		202
09		14040 X	11732	-0-	-2308	-0-	11691 3	41 9	N	37		239
10		14942 X	14420	-0-	-522	-0-	14389 3	31 9	N	28	178 1	89
11		14460 X	13391	-0-	-1069	-0-	13289 3	102 9	N	93		182
12		14942 X	12120	-0-	-2822	-0-	12090 3	30 9	N	27		209
01		14694 X	13092	-0-	-1602	-0-	13002 3	90 9	N	82		291

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310												
08		7750 X	6971	-0-	-779	-0-	6918 3	53 9	N	48		178
09		7500 X	4184	-0-	-3316	-0-	4145 3	39 9	N	35		213
10		7750 X	7045	-0-	-705	-0-	7004 3	41 9	N	37		250
11		7470 X	6021	-0-	-1449	-0-	5977 3	44 9	N	40	179 1	111
12		7502 X	6294	-0-	-1208	-0-	6264 3	30 9	N	27		138
01		7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6673 3	21 9	N	19		157

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
VENTEX OPERATING CORP. 884527												
SCHENDEL 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-

OIL AND GAS DIVISION

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527														
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538														
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		8804 #	5543	-0-	-3261	-0-	5463 3	80 9	N		73			287
09		8550 #	2610	-0-	-5940	-0-	2555 3	55 9	N		50			337
10		8835 #	3764	-0-	-5071	-0-	3756 3	8 9	N		7	177 1		167
11		8550 #	5157	-0-	-3393	-0-	5093 3	64 9	N		58			225
12		7068 #	3421	-0-	-3647	-0-	3400 3	21 9	N		19			244
01		5549 #	3245	-0-	-2304	-0-	3220 3	25 9	N		23			267

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. 884527														
MUEHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675														
08		620 N	53	-0-	-567	-0-	53 3		N		-0-			26
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N		-0-			26
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N		-0-			26
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N		-0-			26
12		217 N	42	-0-	-175	-0-	42 3		N		-0-			26
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			26

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697														
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		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697														
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399														
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N		-0-			-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 1		N		-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N		-0-			-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 1		N		-0-			-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 1		N		-0-			-0-
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 1		N		-0-			-0-

SALEM (1300)		//CONT.// 79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697													
MC CAN		WELL #: D 2		RRCID -> 270304		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 1330 - 1340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-
SALEM (1420)		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697													
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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 (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 (1800)		79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697													
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 207901		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 2557		PERF. 1790 - 1800					
08	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	1			N	-0-				-0-
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	1			N	-0-				-0-
10	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	1			N	-0-				-0-
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	321	1			N	-0-				-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	1			N	-0-				-0-
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	181	1			N	-0-				-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C.		189918									
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 1856 - 1860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		5208 X	2542	-0-	-2666	-0-	2542 2	N	-0-		-0-
09		5040 X	4711	-0-	-329	-0-	4711 2	N	-0-		-0-
10		5859 X	4105	-0-	-1754	-0-	4105 2	N	-0-		-0-
11		5670 X	3953	-0-	-1717	-0-	3953 2	N	-0-		-0-
12		5859 X	3847	-0-	-2012	-0-	3847 2	N	-0-		-0-
01		4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880 2	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15											

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3149 - 3152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARCITAS RANCH		7 C		RRCID ->		259770		COMPL. DATE		09/24/2010		TOTAL DEPTH		3641		PERF. 3245 - 3251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-						
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-						
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-						
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-						
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 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 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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	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-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 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-					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-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921		WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3736 - 3740	
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-	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-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3830 - 3832	
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"		424737		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-
SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. DIEBEL "D"		424737		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					
PINTAIL OIL & GAS, LLC MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		665697		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	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-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION MEEK		292850		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				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SIBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	2537 - 2539
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		7130 X	3999	-0-	-3131	-0-	41 1	3958 2	N	-0-		-0-
09		6900 X	3493	-0-	-3407	-0-	34 1	3459 2	N	-0-		-0-
10		6014 X	3731	-0-	-2283	-0-	37 1	3694 2	N	-0-		-0-
11		5760 X	3886	-0-	-1874	-0-	40 1	3846 2	N	-0-		-0-
12		5952 X	3631	-0-	-2321	-0-	38 1	3593 2	N	-0-		-0-
*01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	42 1	4343 2	N	-0-		-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MUSSELMAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2519 - 2522
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-

MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2628 - 2631
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-

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
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		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		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-

SALEM, S.E. (2400)				79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MEEK		WELL #:		A 2	RRCID ->	215282	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2442 - 2445
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		A 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	3036 - 3039
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-

SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		DLQ G-10	341	-0-	341	341	13	1	328	2	Y	-0-				10
09		DLQ G-10	249	-0-	249	590	239	1	10	2	Y	-0-				10
10		DLQ G-10	126	-0-	126	716	121	1	5	2	Y	-0-				10
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716					Y	-0-				10
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716					Y	-0-				10
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT				10

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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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		DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	47	1	1171	2	Y	-0-				27
09		DLQ G-10	885	-0-	885	2103	851	1	34	2	Y	-0-				27
10		DLQ G-10	448	-0-	448	2551	431	1	17	2	Y	-0-				27
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551					Y	-0-				27
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551					Y	-0-				27
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	474	-0-	474	474	18	1	456	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	344	-0-	344	818	331	1	13	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	175	-0-	175	993	168	1	7	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993					Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993					Y	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)
SYDSON ENERGY, INC.
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833587
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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

SAN DOMINGO, S. (1250)
OSYKA OIL & GAS, INC.
SHAW, JOHN

80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
628103
WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

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-	-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L)
ADJ COMPANY
SHAW, JOHN B.

80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
007915
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)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
PICKETT GAS UNIT 1

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
665748
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF. 16199 - 17912

08	4434 R	4434	-0-	-0-	-0-	601	1	3359	3	N	431	550	1	532
						474	9							
09	4290 #	3851	-0-	-439	-0-	582	1	2910	3	N	326	362	1	496
						359	9							
10	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	601	1	2876	3	N	363	372	1	487
						51	4	399	9					
11	4290 #	3941	-0-	-349	-0-	582	1	2734	3	N	320	380	1	427
						273	4	352	9					
12	4433 #	3653	-0-	-780	-0-	601	1	2672	3	N	345	198	1	574
						380	9							
01	4433 #	3361	-0-	-1072	-0-	601	1	2459	3	N	274	364	1	484
						301	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW 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	155 N	136	-0-	-19	-0-	103	1	33	2	N	-0-			151
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	N	-0-			151
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-			151
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	62	1	23	2	N	-0-			151
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	60	1	20	2	N	-0-			151
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-			151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	247	1	80	2	N	-0-			135
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	99	1	47	2	N	-0-			135
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	1	33	2	N	-0-			135
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	192	1	73	2	N	-0-			135
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135	1	45	2	N	-0-			135
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	1	19	2	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	2	N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	95	1	31	2	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	57	1	16	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

08	0 W	240	-0-	240	293	181	1	59	2	N	-0-			-0-
09	0 W	123	-0-	123	416	83	1	40	2	N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-			-0-
11	0 W	70	-0-	70	486	51	1	19	2	N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	486					N	-0-			-0-
01	0 W	91	-0-	91	577	71	1	20	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	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	412	1	2727	2	N	10			150
09	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	172	1	2942	2	N	-0-			150
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	232	1	2728	2	N	14			164
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	15	9							
						214	1	3809	2	N	18	159	1	23
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	20	9							
						247	1	4459	2	N	31			54
01	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	34	9							
						189	1	2528	2	N	-0-			54

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
WOOD		WELL #:		58	RRCID ->	181582	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	2860	-	2864
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-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
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-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	2860	-	2863
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				891175										
KOONTZ "B"		WELL #:		5	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	2928	-	2932
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	42			42	

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-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068	-	4090
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-	

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	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	56	1	957	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	649	-0-	-467	-0-	51	1	598	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	56	1	1004	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	54	1	979	2	N	-0-	-0-
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	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						CNTY: GOLIAD		
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	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-

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	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	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-
WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
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	155 X	26	-0-	-129	-0-	14 1	12 2	N		-0-			-0-
09	150 X	20	-0-	-130	-0-	13 1	7 2	N		-0-			-0-
10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 1		N		-0-			-0-
11	90 X	13	-0-	-77	-0-	13 1		N		-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			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	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	103 1	2083 2	N		88			221
09	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	110 1	1875 2	N		64			285
10	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	94 1	1111 2	N		57	162 1		180
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	63 9	2103 2	N		71			251
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	118 1	2165 2	N		81	153 1		179
01	2294 X	1552	-0-	-742	-0-	78 9	1374 2	N		68			247
						120 1							
						89 9							
						103 1							
						75 9							
WOOD "H"			WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824			
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	83 1	1601 2	N		-0-			77
09	1590 X	1521	-0-	-69	-0-	84 1	1437 2	N		-0-			77
10	1643 X	1174	-0-	-469	-0-	92 1	1082 2	N		-0-			77
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	96 1	1700 2	N		-0-			77
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	100 1	1813 2	N		-0-			77
01	1674 X	1283	-0-	-391	-0-	89 1	1194 2	N		-0-			77
WOOD			WELL #: 93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790			
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	501 1	3310 2	N		-0-			27
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	155 1	2658 2	N		-0-			27
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	126 1	1487 2	N		-0-			27
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	213 1	3790 2	N		-0-			27
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	177 1	3203 2	N		-0-			27
*01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	128 1	1715 2	N		-0-			27

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 -	4834
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4806 -	4816
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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-

WOOD, CARRIE G.		WELL #:		55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	5024 -	5062
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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 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-

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	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	103	1	1800	2	N	-0-		-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	471	-0-	-1637	-0-	37	1	434	2	N	-0-		-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	N	-0-		-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-		-0-
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 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		2108	1674	-0-	-434	496	1674	2	N	-0-			90
09		2040	971	-0-	-1069	-0-	971	2	N	-0-			90
10		2108	828	-0-	-1280	-0-	828	2	N	-0-			90
11		2040	626	-0-	-1414	-0-	624	2	N	2	9		92
12		2108	657	-0-	-1451	-0-	654	2	N	3	9		95
01		1674 #	941	-0-	-733	-0-	939	2	N	2	9		97

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		4185 X	3870	-0-	-315 B	-0-	150 1	3720 3	Y		-0-			42							
09		4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	172 1	3937 3	Y		-0-			42							
10		4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	171 1	3936 3	Y		-0-			42							
11		3750 X	3093	-0-	-657 B	-0-	132 1	2961 3	Y		-0-			42							
12		4247 X	4146	-0-	-101 B	-0-	176 1	3970 3	Y		-0-			42							
01		4247 X	3907	-0-	-340 B	-0-	195 1	3712 3	Y		-0-			42							

BOOTHE GAS UNIT NO 1												WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890	
08		5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	227 1	5643 3	Y		-0-			15							
09		4560 X	4310	-0-	-250 B	-0-	180 1	4130 3	Y		-0-			15							
10		4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	203 1	4677 3	Y		-0-			15							
11		5670 X	4226	-0-	-1444 B	-0-	180 1	4046 3	Y		-0-			15							
12		5859 X	4826	-0-	-1033 B	-0-	205 1	4621 3	Y		-0-			15							
01		5859 X	3333	-0-	-2526 B	-0-	167 1	3166 3	Y		-0-			15							

KELLEY, MYRA												WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101	
08		6603 X	6385	-0-	-218 B	-0-	247 1	6138 3	N		-0-			-0-							
09		7980 X	6767	-0-	-1213 B	-0-	283 1	6484 3	N		-0-			-0-							
10		8246 X	6861	-0-	-1385 B	-0-	286 1	6575 3	N		-0-			-0-							
11		7980 X	6505	-0-	-1475 B	-0-	277 1	6228 3	N		-0-			-0-							
12		7006 X	6231	-0-	-775 B	-0-	264 1	5967 3	N		-0-			-0-							
01		7006 X	6341	-0-	-665 B	-0-	317 1	6024 3	N		-0-			-0-							

MUENICH												WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782	
08		36828 X	33824	-0-	-3004 B	-0-	1307 1	32487 3	Y		27			166							
09		35250 X	32090	-0-	-3160 B	-0-	1341 1	30726 3	Y		21	163 1		24							
10		35216 X	32006	-0-	-3210 B	-0-	1332 1	30657 3	Y		15			39							
11		34080 X	31691	-0-	-2389 B	-0-	1349 1	30307 3	Y		32	6 8		65							
12		34472 X	31417	-0-	-3055 B	-0-	1330 1	30044 3	Y		39	9 8		95							
01		33821 X	31323	-0-	-2498 B	-0-	1565 1	29717 3	Y		37	103 1	6 8	23							

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-							

MUENICH												WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558	
08		7719 X	6914	-0-	-805 B	-0-	267 1	6647 3	N		-0-			26							
09		7470 X	6248	-0-	-1222 B	-0-	261 1	5987 3	N		-0-			26							
10		7595 X	5544	-0-	-2051 B	-0-	231 1	5313 3	N		-0-			26							
11		6870 X	6118	-0-	-752 B	-0-	261 1	5857 3	N		-0-			26							
12		7099 X	5968	-0-	-1131 B	-0-	253 1	5715 3	N		-0-			26							
01		6913 X	6905	-0-	-8 B	-0-	345 1	6560 3	N		-0-			26							

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-40862				Y	2			8
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-40862				Y	-0-	8 1		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-40862				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40862				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40862				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40862				Y	-0-			-0-

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

08	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	132	1	3291 3	N	25	172 1		25
						28	9						
09	3360 X	3226	-0-	-134 B	-0-	135	1	3091 3	N	-0-			25
10	3472 X	3193	-0-	-279 B	-0-	133	1	3060 3	N	-0-			25
11	3360 X	3217	-0-	-143 B	-0-	137	1	3080 3	N	-0-			25
12	3441 X	3346	-0-	-95 B	-0-	142	1	3204 3	N	-0-			25
01	3441 X	3333	-0-	-108 B	-0-	164	1	3119 3	N	45			70
						50	9						

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

08	10137 X	9812	-0-	-325 B	-0-	380	1	9432 3	Y	-0-			67
09	9810 X	9513	-0-	-297 B	-0-	398	1	9115 3	Y	-0-			67
10	10044 X	9480	-0-	-564 B	-0-	395	1	9085 3	Y	-0-			67
11	9600 X	9009	-0-	-591 B	-0-	384	1	8625 3	Y	-0-			67
12	9920 X	9352	-0-	-568 B	-0-	396	1	8956 3	Y	-0-			67
01	9827 X	9632	-0-	-195 B	-0-	482	1	9150 3	Y	-0-			67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

08	8091 X	7987	-0-	-104 B	-0-	309	1	7678 3	Y	-0-			6
09	7710 X	7399	-0-	-311 B	-0-	309	1	7083 3	Y	6	6 1		6
						7	9						
10	7967 X	7637	-0-	-330 B	-0-	317	1	7303 3	Y	15			21
						17	9						
11	7740 X	6930	-0-	-810 B	-0-	294	1	6610 3	Y	24			45
						26	9						
12	7998 X	7561	-0-	-437 B	-0-	319	1	7209 3	Y	30			75
						33	9						
01	7998 X	7171	-0-	-827 B	-0-	358	1	6798 3	Y	14	79 1		10
						15	9						

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

08	3999 X	3799	-0-	-200 B	-0-	147	1	3652 3	N	-0-			32
09	3750 X	3278	-0-	-472 B	-0-	137	1	3138 3	N	3			35
						3	9						
10	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	183	1	4206 3	N	25			60
						28	9						
11	3990 X	3586	-0-	-404 B	-0-	151	1	3403 3	N	29			89
						32	9						
12	4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	165	1	3729 3	N	-0-			89
01	4402 X	3879	-0-	-523 B	-0-	192	1	3637 3	N	45			134
						50	9						

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32240 X	23430	-0-	-8810 B	-0-	906	1	22524	3	N	-0-			170
09	31200 X	28776	-0-	-2424 B	-0-	1204	1	27572	3	N	-0-			170
10	31345 X	31345	-0-	-0- B	-0-	1305	1	30040	3	N	-0-			170
11	24145 X	24145	-0-	-0- B	-0-	1029	1	23116	3	N	-0-			170
12	29729 X	24784	-0-	-4945 B	-0-	1050	1	23734	3	N	-0-			170
01	31341 X	13586	-0-	-17755 B	-0-	680	1	12906	3	N	-0-			170

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

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BROWNING, LONDON 103003
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 INJECT. (I)	MONTHLY	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	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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SCHILHAB		1									
		WELL #:		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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SCHILHAB		1 T									
		WELL #:		RRCID -> 138947		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229			
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2145 3	12 9	N	11	113
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2596 3	9 9	N	8	121
10	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3147 3	13 9	N	12	133
11	3150	X	2423	-0-	-727	-0-	2412 3	11 9	N	10	143
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2864 3	28 9	N	25	168
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	2878 3	11 9	N	10	178

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 #:		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1591	-0-	-1229	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	1577	-0-	-1120	-0-	1577	2		N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

08	226827 X	207612	-0-	-19215	-0-	207612	2		N	-0-			-0-
09	219510 X	132080	-0-	-87430	-0-	132080	2		N	-0-			-0-
10	226827 X	200490	-0-	-26337	-0-	200490	2		N	-0-			-0-
11	211830 X	191539	-0-	-20291	-0-	191539	2		N	-0-			-0-
12	213900 X	193676	-0-	-20224	-0-	193676	2		N	-0-			-0-
01	207607 X	189489	-0-	-18118	-0-	189489	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	19065 #	18044	-0-	-1021	-0-	18044	3		Y	-0-			-0-
09	17940 #	15467	-0-	-2473	-0-	15467	3		Y	-0-			-0-
10	18476 #	16869	-0-	-1607	-0-	16869	3		Y	-0-			-0-
11	17460 #	15080	-0-	-2380	-0-	15080	3		Y	-0-			-0-
12	18042 #	17455	-0-	-587	-0-	17455	3		Y	-0-			-0-
*01	21160	21160	-0-	-0-	-0-	1681	1	19479	3	Y	-0-		-0-

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

08	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-				N	-0-			-0-
09	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-				N	-0-			-0-
10	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-				N	-0-			-0-
11	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11047 06/03/2015

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, FRANK			WELL #:	2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603	
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-

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

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
 BOYD, ALEX //CONT.// 276936
 WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

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-	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

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	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

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	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

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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

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-

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
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		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)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		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-

BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660	
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5648 - 5659	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2077	N	1384	-0-	-693	-0-	1367	2	17	9	Y	15	116
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1461	2	57	9	Y	52	168
10	2852	N	1280	-0-	-1572	-0-	1224	2	56	9	Y	51	122
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1732	2	87	9	Y	79	201
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2439	2	28	9	Y	25	226
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1430	2	83	9	Y	75	116

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		//CONT.//		83189 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		//CONT.//		338104						
STATE TRACT 719-S		WELL #:		1 L	RRCID -> 132259	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3122	- 3126	
M	O	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	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-
STATE TRACT 720-S		WELL #:		2-U	RRCID -> 149096	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 1660	- 1672	
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-

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

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	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-

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

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
 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	88			546
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	63			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	52			661
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	60	166	1	555
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	54			609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	65			674

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 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-

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) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 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	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) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

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-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 #	716	-0-	-183	-0-	55	1	661	3	N	-0-					-0-
09	930 #	788	-0-	-142	-0-	69	1	719	3	N	-0-					-0-
10	961 #	639	-0-	-322	-0-	48	1	591	3	N	-0-					-0-
11	930 #	406	-0-	-524	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
12	806 #	557	-0-	-249	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
01	806 #	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH 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	* 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-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. 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	* 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-

OIL AND GAS DIVISION

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH 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-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			327
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			369
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	352 1		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			224

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

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-

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	525	-0-	-746	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	283	-0-	-833	-0-	283	2			N	-0-					-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
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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		
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	2449 X	1749	-0-	-700	-0-	1729 2	20 9	N	18	102
09	2370 X	1874	-0-	-496	-0-	1854 2	20 9	N	18	45
10	2449 X	2265	-0-	-184	-0-	2245 2	20 9	N	18	63
11	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	809 2	20 9	N	18	81
12	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	919 2	2 9	N	2	83
01	2263 X	1003	-0-	-1260	-0-	1001 2	2 9	N	2	85

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 2		N	-0-	28
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	28
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	28
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	28
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	28
*01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	28

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084		
08	3131	2565	-0-	-566	-0-	2565 2		N	-0-	-0-
09	3030	2260	-0-	-770	-0-	2260 2		N	-0-	-0-
10	3131	2174	-0-	-957	-0-	2174 2		N	-0-	-0-
11	2970 #	1990	-0-	-980	-0-	1990 2		N	-0-	-0-
12	2790 #	1967	-0-	-823	-0-	1967 2		N	-0-	-0-
*01	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		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		
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-

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		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		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 (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066805		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A	
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-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901	
WOLTERS									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL)		84111 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		WELL #: 2		RRCID -> 239192		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425	
WOLTERS									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-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	14B2 EXT	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		WELL #: 4R		RRCID -> 246459		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982	
WOLTERS									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
09	1170 #	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-				-0-
10	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				-0-
11	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
12	1147 #	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-				-0-
01	2201 #	1295	-0-	-906	-0-	1295	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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	831 R	831	-0-	-0-	-0-	69	1	762	2	N	-0-				-0-
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-				-0-
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	-0-				-0-
11	930 #	471	-0-	-459	-0-	39	1	432	2	N	-0-				-0-
12	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3173	3173	-0-	-0-	216	277	1	2877	2	N	17				90
09	2239	2239	-0-	-0-	216	143	1	2086	2	N	9				99
10	2108	1755	-0-	-353	-0-	122	1	1622	2	N	10				109
11	2040	1630	-0-	-410	-0-	134	1	1487	2	N	8				117
12	2108	1586	-0-	-522	-0-	1578	2	8	9	N	7				124
01	2108	1664	-0-	-444	-0-	162	1	1478	2	N	22				146

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)														
BRANDER, SAM H.														
SANGER HEIRS														
84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
088618														
WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270														
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		31310	10258	-0-	-21052	507619	305 1	9890 2		N	57			228
							63 9							
*09		30300	10019	-0-	-20281	487338	297 1	9622 2		N	91	179 1		140
							100 9							
*10		31310	9555	-0-	-21755	465583	283 1	9182 2		N	82	184 1		38
							90 9							
*11		30300	6550	-0-	-23750	441833	194 1	6287 2		N	63			101
							69 9							
*12		31310	6560	-0-	-24750	417083	192 1	6217 2		N	137	184 1		54
							151 9							
*01		31310	-0-	-0-	-31310	385773				N	-0-			54

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														
BRANDER, SAM H.														
SANGER HEIRS														
84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
088618														
WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270														
08	09	10	11	12	01	W	W	W	W	W	W	W	W	W
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
BROOKING, M.M.														
84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939														
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROOKING, M.M.														
WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866														
08	09	10	11	12	01	X	X	X	X	X	X	X	X	X
						3596	2739	852	2457	3100	3100	3095	2739	852
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-501	-501	-1876	-543	-1918	-2093	-501	-501	-1876
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						100 1	100 1	100 1	100 1	50 1	50 1	100 1	100 1	100 1
						279 9	305 9	282 9	204 9	152 9	3 9	279 9	305 9	282 9
						2716 2	2334 2	470 2	2153 2	980 2	954 2	2716 2	2334 2	470 2
						N	N	N	N	N	N	N	N	N
						254	277	256	185	138	3	254	277	256
						368 1	179 1	167 1	187 1	324 1	3 8	368 1	179 1	167 1
						2 8	4 8	2 8		1 8		2 8	4 8	2 8
						244	338	425	423	236	236	244	338	425

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
 BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

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	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	19396	2	684	9	N	622	559	1	402	
09	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	17015	2	585	9	N	532	554	1	380	
10	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	18818	2	612	9	N	556	561	1	375	
11	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	15562	2	593	9	N	539	562	1	352	
12	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	100	1	14877	2	N	415	564	1	203	
*01	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	457	9	100	1	N	358	380	1	181	
						394	9								

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

08	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	26040	2	1047	9	N	952	1064	1	212
09	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	23879	2	1012	9	N	920	883	1	249
10	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	25532	2	981	9	N	892	887	1	254
11	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	23124	2	920	9	N	836	893	1	197
12	25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	24161	2	925	9	N	841	898	1	140
*01	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	23806	2	899	9	N	817	722	1	235

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

08	1767 X	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
09	1650 X	890	-0-	-760	-0-	890	2			N	-0-			-0-
10	1581 X	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
11	1530 X	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
12	1581 X	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SPEAKS (1900 W)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT

84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

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

SPEAKS (2000)
MARQUEE CORPORATION
VIKING

84978 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
526675
WELL #: 1 RRCID -> 278956 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9300	634	-0-	-8666	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	9000	518	-0-	-8482	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	9300	605	-0-	-8695	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	9000	565	-0-	-8435	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	9300	510	-0-	-8790	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	9300	380	-0-	-8920	-0-	380	2			N	-0-					-0-

SPEAKS (2100)
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION
KLIMITCHEK

84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
269066
WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8462 R	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	8460 #	5642	-0-	-2818	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
11	8733 R	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	8508 R	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	9238	9162	-0-	-76	-0-	9162	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

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 (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

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

SPEAKS (3200)		//CONT.//		84978 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		//CONT.//		582558								
VIKING VENTURES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175000	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3014 - 3017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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										
VIKING VENTURES		WELL #:		4	RRCID ->	175238	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3305 - 3308		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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-	

SPEAKS (10000 WILCOX)		84978 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA		
WOFFORD, C. J.		935452										
WALKER LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	145256	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	13200 PERF.10072 - 10098		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-	
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381 2		Y	-0-		-0-	
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	368 2		Y	-0-		-0-	
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		Y	-0-		-0-	
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		Y	-0-		-0-	
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	83 1	499 2	Y	-0-		-0-	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79 1	459 2	Y	-0-		-0-	
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	80 1	434 2	Y	-0-		-0-	
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	34 1	534 2	Y	-0-		-0-	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1	544 2	Y	-0-		-0-	
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35 1	493 2	Y	-0-		-0-	

ROBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	191230	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	16011 PERF.11548 - 11564		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28 1	170 2	Y	-0-		-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	25 1	144 2	Y	-0-		-0-	
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	21 1	117 2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-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-	

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	267	-0-	267	267	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	165	-0-	165	432	11	1	154	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368								
08	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	2075	1	12526	2	Y	-0-					-0-
09	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	1914	1	11084	2	Y	-0-					-0-
10	13237 X	12815	-0-	-422	-0-	1985	1	10830	2	Y	-0-					-0-
11	12810 X	11407	-0-	-1403	-0-	674	1	10733	2	Y	-0-					-0-
12	14601 X	11731	-0-	-2870	-0-	731	1	11000	2	Y	-0-					-0-
01	14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	839	1	11650	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053								
08	3100 N	8043	-0-	4943	20045	1143	1	6900	2	Y	-0-					-0-
09	27699 X	7654	-0-	-20045	-0-	1127	1	6527	2	Y	-0-					-0-
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1008	1	5500	2	Y	-0-					-0-
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	280	1	4455	2	Y	-0-					-0-
12	9021 X	6917	-0-	-2104	-0-	431	1	6486	2	Y	-0-					-0-
01	8029 X	6491	-0-	-1538	-0-	436	1	6055	2	Y	-0-					-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-

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 216548		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
129692														
WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	356 1	2147 2	Y	61	264 1		55		
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	67 9	2007 2	Y	77	79 1		53		
10	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	85 9	1889 2	Y	71			124		
11	2490 N	2076	-0-	-414	-0-	346 1	1862 2	Y	88	137 1		75		
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	78 9	2313 2	Y	79			154		
*01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	117 1	2288 2	Y	82	146 1		90		
						97 9								
						154 1								
						87 9								
						165 1								
						90 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-		
ROBERTSON														
WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590														
08	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	4157 1	25094 2	Y	-0-			-0-		
09	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	4326 1	25055 2	Y	-0-			-0-		
10	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	4058 1	22138 2	Y	-0-			-0-		
11	26040 X	22189	-0-	-3851	-0-	1311 1	20878 2	Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	28761	-0-	28761	28761	1793 1	26968 2	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	28020	-0-	28020	56781	1882 1	26138 2	Y	-0-			-0-		
FREEMAN, LYNELL														
WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900														
08	7812 X	7247	-0-	-565	-0-	62 1	7185 2	N	-0-			67		
09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	67 1	7928 2	N	-0-			67		
10	7843 X	4425	-0-	-3418	-0-	45 1	4380 2	N	-0-			67		
11	7590 X	128	-0-	-7462	-0-	1 1	127 2	N	-0-			67		
12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	79 1	9580 2	N	-0-			67		
01	8277 X	5846	-0-	-2431	-0-	52 1	5794 2	N	-0-			67		

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 074573	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2865 - 2875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8698 R	8698	-0-	-0-	-0-	8698 2		N	-0-		-0-
09	8910 #	4015	-0-	-4895	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
10	9114 #	1455	-0-	-7659	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
11	8640 #	1683	-0-	-6957	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
12	8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-		-0-
01	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-		-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 074564	COMPL. DATE 08/18/1977	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3185 - 3197			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 277255	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 15892	PERF. 12726 - 12876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	429 R	429	-0-	-0-	-0-	26 1	392 2	N	10		83
						11 9					
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	N	24		107
						26 9					
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	34 1	844 2	N	8		115
						9 9					
11	840 #	368	-0-	-472	-0-	3 1	341 2	N	22		137
						24 9					
12	0 N	370	-0-	370 B	370	4 1	344 2	N	20		157
						22 9					
*01	0 W	343	-0-	343 B	713	5 1	338 2	N	-0-		157

SHALE HUNTER, LLC		768667		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
ROBERTSON		1									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 239493	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 13335 - 13350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233 2		N	-0-		188
09	DLQ G-10	681	-0-	681	914	681 2		N	-0-		188
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-		188
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-		188
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	313 1	3970 2	Y		-0-			-0-
09	4770	X	3288	-0-	-1482	-0-	282 1	3006 2	Y		-0-			-0-
10	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	360 1	4311 2	Y		-0-			-0-
11	4290	X	3590	-0-	-700	-0-	373 1	3217 2	Y		-0-			-0-
12	4433	X	3582	-0-	-851	-0-	418 1	3164 2	Y		-0-			-0-
01	4681	X	3448	-0-	-1233	-0-	424 1	3024 2	Y		-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090		PERF.14064 - 14904				
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			Y		-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			Y		-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	522	-0-	-0-	522	-0-	64 1	458 2	Y		-0-			-0-

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035		PERF.13420 - 16178				
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N		-0-			-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 2	N		-0-			-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 2	N		-0-			-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	14 1	119 2	N		-0-			-0-
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 2	N		-0-			-0-
01	310	X	115	-0-	-195	-0-	14 1	101 2	N		-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148		PERF.13679 - 14953				
08	341	X	316	-0-	-25	-0-	23 1	293 2	N		-0-			-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	N		-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			N		-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485				
08	33232	X	17666	-0-	-15566	-0-	1281 1	16266 2	Y		108	148 1		70
09	32160	X	10437	-0-	-21723	-0-	119 9							
							888 1	9472 2	Y		70	100 1		40
							77 9							
10	33232	X	15357	-0-	-17875	-0-	1175 1	14080 2	Y		93			133
							102 9							
11	24660	X	10988	-0-	-13672	-0-	1132 1	9771 2	Y		77	167 1		43
							85 9							
12	19530	X	10189	-0-	-9341	-0-	1180 1	8935 2	Y		67	65 1		45
							74 9							
01	17670	X	9055	-0-	-8615	-0-	1103 1	7864 2	Y		80			125
							88 9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	237	1	2627	2	N	-0-				-0-
09	2970 #	2753	-0-	-217	-0-	225	1	2528	2	N	-0-				-0-
10	3069 #	2579	-0-	-490	-0-	205	1	2374	2	N	-0-				-0-
11	2970 #	2373	-0-	-597	-0-	205	1	2168	2	N	-0-				-0-
12	2852 #	2310	-0-	-542	-0-	199	1	2111	2	N	-0-				-0-
01	2852 #	1994	-0-	-858	-0-	120	1	1874	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	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	325	1	1652	2	N	-0-				-0-
09	2190 N	1724	-0-	-466	-0-	248	1	1476	2	N	-0-				-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	433	1	2072	2	N	-0-				-0-
11	1920 N	1327	-0-	-593	-0-	224	1	1103	2	N	-0-				-0-
12	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	163	1	984	2	N	-0-				-0-
01	2511 N	1237	-0-	-1274	-0-	152	1	1085	2	N	-0-				-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
MIGL-MITCHELL		WELL #:		5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14652 -	14700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-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	11408 X	10171	-0-	-1237	-0-	1842	1	8329	3	Y	-0-	23
09	11040 X	9258	-0-	-1782	-0-	1720	1	7538	3	Y	-0-	23
10	11346 X	9932	-0-	-1414	-0-	1924	1	8008	3	Y	-0-	23
11	10980 X	10060	-0-	-920	-0-	1951	1	8109	3	Y	-0-	23
12	11160 X	9917	-0-	-1243	-0-	1862	1	8055	3	Y	-0-	23
*01	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	2002	1	9058	3	Y	-0-	23

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015												

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
EAVES		WELL #:		5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011 -	11134
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-	23
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	23
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-	23
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-	23
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-	23
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-	23

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	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	749	1	3814	2	N	-0-	138
09	4110 X	2850	-0-	-1260	-0-	409	1	2441	2	N	-0-	138
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	898	1	4298	2	N	-0-	138
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	721	1	3545	2	N	-0-	138
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	612	1	3703	2	N	-0-	138
01	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	483	1	3444	2	N	-0-	138

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)	MONTHLY STATUS	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		279 X	29	-0-	-250	-0-	5 1	24 2		N	-0-			47
09		270 X	19	-0-	-251	-0-	3 1	16 2		N	-0-			47
10		279 X	215	-0-	-64	-0-	37 1	178 2		N	-0-			47
11		270 X	217	-0-	-53	-0-	37 1	180 2		N	-0-			47
12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	334 1	2023 2		N	-0-			47
*01		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	1116 1	7956 2		N	-0-			72
							28 9							

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		7471 X	7302	-0-	-169	-0-	1160 1	5904 2		N	216	182 1		184
							238 9							
09		7230 X	3874	-0-	-3356	-0-	544 1	3244 2		N	78			262
							86 9							
10		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	1754 1	8400 2		N	339	367 1		234
							373 9							
11		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1225 1	6030 2		N	239	187 1		286
							263 9							
12		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1041 1	6301 2		N	246	188 1		344
							271 9							
01		7471 X	7117	-0-	-354	-0-	844 1	6023 2		N	227	371 1		200
							250 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		7378 X	7025	-0-	-353	-0-	1154 1	5871 2		N	-0-			184
09		7140 X	4653	-0-	-2487	-0-	668 1	3985 2		N	-0-			184
10		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1384 1	6625 2		N	-0-			184
11		6990 X	6617	-0-	-373	-0-	1118 1	5499 2		N	-0-			184
12		7161 X	6456	-0-	-705	-0-	916 1	5540 2		N	-0-			184
01		7378 X	6214	-0-	-1164	-0-	764 1	5450 2		N	-0-			184

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

08	961 N	848	-0-	-113	-0-	139	1	709	2	N	-0-					28
09	900 N	525	-0-	-375	-0-	75	1	450	2	N	-0-					28
10	496 N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	N	-0-					28
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					28
12	558 N	38	-0-	-520	-0-	5	1	33	2	N	-0-					28
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					62
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					62
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					62
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-					62
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					62
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	772	1	3930	2	N	239	186	1			165
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	428	1	2551	2	N	168	188	1			145
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	185	9	4176	2	N	251	183	1			213
11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	872	1	3904	2	N	236	376	1			73
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	276	9	4104	2	N	263	191	1			145
*01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	678	1	4047	2	N	253	186	1			212
						289	9									
						567	1									
						278	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	799	1	4066	2	N	-0-					70
09	4710 X	3414	-0-	-1296	-0-	490	1	2924	2	N	-0-					70
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	871	1	4172	2	N	-0-					70
11	4710 X	4643	-0-	-67	-0-	784	1	3859	2	N	-0-					70
12	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	654	1	3954	2	N	-0-					70
01	4867 X	4611	-0-	-256	-0-	567	1	4044	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005							
EAVES				WELL #: 1	RRCID -> 173469	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13552	- 13678		
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-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 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	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRENCH ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 192199	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13339	- 13440		
08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	2698 1	13732 2	N	-0-		105
09	15840 X	10296	-0-	-5544	-0-	1479 1	8817 2	N	-0-		105
10	17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	3021 1	14466 2	N	-0-		105
11	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	2721 1	13386 2	N	-0-		105
12	16368 X	13991	-0-	-2377	-0-	1984 1	12007 2	N	-0-		105
*01	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	2052 1	14636 2	N	35		140
						39 9					

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
EAVES		WELL #:		6	RRCID ->	220979	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14105	PERF.	13797 - 14008	
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.	9273	-0-	9273	9273	1523 1	7750 2	N	-0-			172
09		T. A.	6432	-0-	6432	15705	924 1	5508 2	N	-0-			172
10		T. A.	10366	-0-	10366	26071	1791 1	8575 2	N	-0-			172
11		T. A.	7971	-0-	7971	34042	1346 1	6625 2	N	-0-			172
12		41868 X	7826	-0-	-34042	-0-	1110 1	6716 2	N	-0-			172
01		9455 X	8525	-0-	-930	-0-	1048 1	7477 2	N	-0-			172

PILGREEN		WELL #:		15	RRCID ->	251964	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14643	PERF.	13792 - 13956	
08		2356 X	1488	-0-	-868	-0-	244 1	1244 2	N	-0-			68
09		2280 X	2057	-0-	-223	-0-	295 1	1762 2	N	-0-			68
10		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	463 1	2216 2	N	-0-			68
11		2280 X	1579	-0-	-701	-0-	267 1	1312 2	N	-0-			68
12		2356 X	2315	-0-	-41	-0-	328 1	1987 2	N	-0-			68
*01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	302 1	2152 2	N	-0-			68

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13680 - 13800	
MIGL-MITCHELL				4									
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-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.	13760 - 13856	
08		4557 X	4260	-0-	-297	-0-	273 1	3987 3	Y	-0-			-0-
09		4410 X	3797	-0-	-613	-0-	241 1	3556 3	Y	-0-			-0-
10		4309 X	3777	-0-	-532	-0-	254 1	3523 3	Y	-0-			-0-
11		4170 X	3374	-0-	-796	-0-	267 1	3107 3	Y	-0-			-0-
12		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	402 1	4778 3	Y	-0-			-0-
*01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	403 1	5046 3	Y	-0-			-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	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 #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.	13852 - 13862	
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	99 1	1448 3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	95 1	1398 3	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	104 1	1438 3	Y	-0-			-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	120 1	1396 3	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	112 1	1338 3	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	111 1	1388 3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3		Y	-0-				-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3		Y	-0-				-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3		Y	-0-				-0-

FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140							
08	558 N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	420 N	107	-0-	-313	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258							
08	10571 X	8486	-0-	-2085	-0-	333	1	8094	2	Y	54	1	8			81
09	9720 X	6134	-0-	-3586	-0-	242	1	5878	2	Y	13	1	8			93
10	9610 X	8399	-0-	-1211	-0-	372	1	7980	2	Y	43	117	1			19
11	8970 X	7364	-0-	-1606	-0-	350	1	6984	2	Y	27	1	8			45
12	8835 X	7456	-0-	-1379	-0-	344	1	7080	2	Y	29	54	1	3	8	17
01	8494 X	7208	-0-	-1286	-0-	344	1	6811	2	Y	48	37	1	2	8	26

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460							
08	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8290	2	Y	50					81
09	7440 X	5519	-0-	-1921	-0-	216	1	5245	2	Y	53	1	8			133
10	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	494	1	10589	2	Y	75	170	1	8	8	30
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	494	1	9854	2	Y	69					99
12	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	482	1	9941	2	Y	76	122	1	8	8	45
*01	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	498	1	9881	2	Y	58	70	1			33

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296							
08	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	53	1	1287	2	Y	15					20
09	1710 N	1058	-0-	-652	-0-	41	1	1009	2	Y	7					27
10	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	60	1	1290	2	Y	15	32	1	6	8	4
11	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	55	1	1103	2	Y	3					7
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	Y	10	9	1	4	8	4
*01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	54	1	1072	2	Y	26	15	1			15

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		PILGREEN		WELL #: 9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326		
M	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	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	12 X	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	12 X	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	12 X	2	-0-	-10	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	5 X	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796		
08	2015 X	1384	-0-	-631	-0-	227 1	1157 2	N	-0-		72
09	1740 X	879	-0-	-861	-0-	126 1	753 2	N	-0-		72
10	1829 X	976	-0-	-853	-0-	169 1	807 2	N	-0-		72
11	1770 X	1450	-0-	-320	-0-	245 1	1205 2	N	-0-		72
12	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	209 1	1268 2	N	-0-		72
01	1395 X	1260	-0-	-135	-0-	155 1	1105 2	N	-0-		72

XTO ENERGY INC.				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732		
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	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	423 1	6169 3	Y	-0-		-0-
09	6360 X	5901	-0-	-459	-0-	374 1	5527 3	Y	-0-		-0-
10	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	426 1	5902 3	Y	-0-		-0-
11	6390 X	1939	-0-	-4451	-0-	154 1	1785 3	Y	-0-		-0-
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	557 1	6621 3	Y	-0-		-0-
01	6603 X	6390	-0-	-213	-0-	473 1	5917 3	Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005				TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	4123 X	3866	-0-	-257	-0-	248 1	3618 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3563	-0-	-397	-0-	226 1	3337 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	256 1	3547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3840 X	1429	-0-	-2411	-0-	113 1	1316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	57	-0-	-3911	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	242 1	3028 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334				
08	7967 X	7910	-0-	-57	-0-	507 1	7403 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7710 X	6894	-0-	-816	-0-	437 1	6457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	525 1	7275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7650 X	6716	-0-	-934	-0-	532 1	6184 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7905 X	6150	-0-	-1755	-0-	477 1	5673 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	461 1	5770 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	10 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586				
08	16926 X	16151	-0-	-775	-0-	1036 1	15115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16770 X	14316	-0-	-2454	-0-	908 1	13408 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17329 X	15211	-0-	-2118	-0-	1024 1	14187 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16770 X	13713	-0-	-3057	-0-	1086 1	12627 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16554 X	12783	-0-	-3771	-0-	991 1	11792 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16151 X	12401	-0-	-3750	-0-	917 1	11484 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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	1550 N	1306	-0-	-244 B	-0-	107 1	1191 2	N	7	7	-0-	-0-	-0-	129
09	1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	117 1	1316 2	N	5	5	-0-	-0-	-0-	134
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	113 1	1314 2	N	7	7	-0-	-0-	-0-	141
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	114 1	1210 2	N	6	6	-0-	-0-	-0-	147
12	1488 N	1290	-0-	-198 B	-0-	111 1	1171 2	N	7	7	-0-	-0-	-0-	154
01	1426 N	1283	-0-	-143 B	-0-	77 1	1200 2	N	5	5	-0-	-0-	-0-	159

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958				TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244				
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	88 1	979 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	84 1	946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	83 1	957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	89 1	936 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	97 1	1025 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	56 1	879 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	1420	-0-	-6 B	-0-	116 1	1293 2	N	10			106
09	1380 X	1344	-0-	-36 B	-0-	111 9	1227 2	N	7			113
10	1426 X	1397	-0-	-29 B	-0-	109 1	1272 2	N	14			127
11	1394 X	1394	-0-	-0- B	-0-	110 1	1261 2	N	13			140
12	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	115 9	1359 2	N	15			155
01	1426 X	1273	-0-	-153 B	-0-	119 1	1183 2	N	13			168

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
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 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		2ST	RRCID ->	190005	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58	

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MARQUEE CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	526675	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910
08	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10014 2	241 9	N	219			334	
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5318 2	282 9	N	256	338 1		252	
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7925 2	24 9	N	22			274	
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6865 2	141 9	N	128			402	
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6125 2	123 9	N	112	357 0		157	
*01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5082 2	103 9	N	94			251	

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		WELL #:		14	RRCID ->	589984	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11957 - 11966
08	2139 N	17	-0-	-2122	-0-	17 2		N	-0-			295	
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			295	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			295	
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	270 1	1688 2	N	-0-			295	
12	3100 N	3109	-0-	9	9	279 1	2830 2	N	-0-			295	
*01	3100 N	3237	-0-	137	146	279 1	2958 2	N	-0-			295	

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) //CONT.// 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 12125 - 12144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2	15 9	Y	14		110
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2	35 9	Y	32		142
10	434 X	398	-0-	-36	-0-	-0-	394 2	4 9	Y	4		146
11	450 X	65	-0-	-385	-0-	-0-	59 2	6 9	Y	5		151
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			Y	2		153
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			Y	-0-		153

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
 BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 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	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-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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-

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) GAS LIFT(L)	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-

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	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1470 N	160	-0-	-1310	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-					-0-
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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

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	2263	2981	-0-	718 B	13640	246	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	2190	3039	-0-	849 B	14489	248	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	2263	2964	-0-	701 B	15190	235	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2190	2524	-0-	334 B	15524	219	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2263	2425	-0-	162 B	15686	209	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	2263	2053	-0-	-210 B	15476	124	1	1929	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

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-					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 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	1395 X	1115	-0-	-280	-0-	1111	1	4	9	N	4	175	1			79
09	1290 X	723	-0-	-567	-0-	712	2	11	9	N	10					89
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1263	2	28	9	N	25					114
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20					134
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1417	2	21	9	N	19					153
01	1302 X	1208	-0-	-94	-0-	1188	2	20	9	N	18					171

WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	Y	3					151
09	1590 X	688	-0-	-902	-0-	663	2	25	9	Y	23					174
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3686	2	117	9	Y	106	175	1			105
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2729	2	36	9	Y	33					138
12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1816	2	15	9	Y	14					152
01	3813 X	2782	-0-	-1031	-0-	2747	2	35	9	Y	32					184

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	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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 12720 - 12775

08	279 X	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	270 X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248 X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	279 X	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800)			84984 997		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
FRENCH HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 250118			COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (EDWARDS)			85043 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437													
WESSENDORFF GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 222947			COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		20398 X	8832	-0-	-11566	-0-	8832	2			N	-0-				186
09		19740 X	8319	-0-	-11421	-0-	8319	2			N	-0-				186
10		8649 X	6771	-0-	-1878	-0-	6771	2			N	-0-				186
11		8550 X	6249	-0-	-2301	-0-	6249	2			N	-0-				186
12		8835 X	5039	-0-	-3796	-0-	5039	2			N	-0-				111
01		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				111

WESSENDORFF GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 227682			COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		12927 X	4798	-0-	-8129	-0-	4778	2	20	9	N	18				236
09		12510 X	2619	-0-	-9891	-0-	2619	2			N	-0-	192	1		44
10		4867 X	3560	-0-	-1307	-0-	3521	2	39	9	N	35				79
11		4650 X	4473	-0-	-177	-0-	4458	2	15	9	N	14				93
12		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5491	2	6	9	N	5				98
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT				98

WESSENDORFF GAS UNIT 3			WELL #: 1		RRCID -> 244741			COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 244751			COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	64				202
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	31	191	1		42
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33				75
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	41				116
12		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3776	2	128	9	N	116				-0-
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 244762			COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13565 - 16600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.	13463 - 15061		
08	11222 X	212	-0-	-11010	-0-	212	2			N	-0-			284
09	10860 X	5434	-0-	-5426	-0-	5411	2	23	9	N	21	186	1	119
10	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19641	2	58	9	N	53			172
11	5310 X	4374	-0-	-936	-0-	4359	2	15	9	N	14			186
12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	16069	2	230	9	N	209	189	1	206
01	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT			206

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.	13510 - 15825		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	17797	-0-	17797	17797	17744	2	53	9	N	48			116
11	T. A.	41	-0-	41	17838	41	2			N	-0-			116
12	T. A.	46	-0-	46	17884	46	2			N	-0-			91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17884					N	NO RPT			91

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	13545 - 15919		
08	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	11398	2	23867	3	N	150	179	1	68
09	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	165	9	9683	2	N	48			116
10	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	53	9	10599	2	N	116			232
11	64722 X	64722	-0-	-0-	-0-	128	9	10069	2	N	53			285
12	74653 X	74653	-0-	-0-	-0-	58	9	9300	2	N	54			107
01	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-	59	9			N	NO RPT			107

WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	253110	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13920	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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	254486	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	16050 - 16365		
08	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	31896	2	19	9	N	17	106	0	-0-
09	26820 X	21620	-0-	-5200	-0-	21525	2	95	9	N	86	86	0	-0-
10	27714 X	27555	-0-	-159	-0-	27442	2	113	9	N	103	103	0	-0-
11	27990 X	19498	-0-	-8492	-0-	19408	2	90	9	N	82	82	0	-0-
12	28923 X	22476	-0-	-6447	-0-	22412	2	64	9	N	58	58	0	-0-
01	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	18817 X	18439	-0-	-378	-0-	18364	2	75	9	N	68			166
09	15750 X	8124	-0-	-7626	-0-	8124	2			N	-0-			166
10	16275 X	13212	-0-	-3063	-0-	13180	2	32	9	N	29			195
11	17850 X	7110	-0-	-10740	-0-	7100	2	10	9	N	9			204
12	18445 X	9018	-0-	-9427	-0-	9010	2	8	9	N	7			211
01	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT			211

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

08	27745 X	20978	-0-	-6767	-0-	20938	2	40	9	N	36			234
09	26850 X	17781	-0-	-9069	-0-	17731	2	50	9	N	45			279
10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	23059	2	92	9	N	84	188	1	175
11	21210 X	17421	-0-	-3789	-0-	17344	2	77	9	N	70			245
12	20987 X	13388	-0-	-7599	-0-	13326	2	62	9	N	56	190	1	111
01	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT			111

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 INGRAM, RUTH 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) 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			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-

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	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1080	3	N	-0-	-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	978	-0-	-262	-0-	41	1	937	3	N	-0-	-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	N	-0-	-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	3	N	-0-	-0-
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	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-			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-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83	186	1	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	183	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	178	1	62

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW 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	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	N	-0-			49
09	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	57	1	1219	3	N	-0-			49
10	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	50	1	1187	3	N	-0-			49
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	46	1	1153	3	N	-0-			49
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	60	1	1217	3	N	-0-			49
01	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	62	1	1073	3	N	-0-			49

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-					N	37			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	3	N	-0-			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	63	1	1445	3	N	-0-			-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	99	1	2490	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3312	-0-	212	212	156	1	3156	3	N	-0-			-0-
*01	2963 N	2751	-0-	-212	-0-	150	1	2601	3	N	-0-			-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

08	2456 X	2398	-0-	-58	-0-	119	1	2279	3	N	-0-			-0-
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105	1	2255	3	N	-0-			-0-
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	200	1	4594	3	N	-0-			-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	121	1	3031	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2427	-0-	-518	-0-	114	1	2313	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	145	1	2510	3	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

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		449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
10		589 N	480	-0-	-109	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
12		651 N	475	-0-	-176	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
01		465 N	330	-0-	-135	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2998	3	N	-0-					-0-
09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	120	1	2572	3	N	-0-					-0-
10		3999 X	2896	-0-	-1103	-0-	121	1	2775	3	N	-0-					-0-
11		3420 X	2979	-0-	-441	-0-	114	1	2865	3	N	-0-					-0-
12		3224 X	1373	-0-	-1851	-0-	65	1	1308	3	N	-0-					-0-
01		3162 X	928	-0-	-2234	-0-	51	1	877	3	N	-0-					-0-

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		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					128
09		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2928	2	68	9	N	62	183	1			7
10		3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107	2			N	-0-					7
11		4734 X	3727	-0-	-1007	-0-	3727	2			N	-0-					7
12		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3290	2	227	9	N	206	191	1			22
*01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3909	2	288	9	N	262	177	1			107

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	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	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	100	1	1535	3	N	92	178 1	75
						101	9						
09	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	100	1	1491	3	N	97		172
						107	9						
10	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	100	1	1427	3	N	80	180 1	72
						88	9						
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	3	N	89		161
						98	9						
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	100	1	1387	3	N	95		256
						105	9						
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	100	1	1224	3	N	91	186 1	161
						100	9						

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
01	14B DENY	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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	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	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		-0-
09	30 X		-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	30 X		-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	8 X	NO RPT	-0-	-8	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	14B DENY	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

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	4061 X	2924	-0-	-1137	-0-	2924 3		N	-0-			132
09	3930 X	2796	-0-	-1134	-0-	2796 3		N	-0-			132
10	4061 X	3493	-0-	-568	-0-	3387 3	106 9	N	96	61 1		167
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3		N	-0-			167
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3698 3	59 9	N	54			221
*01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5947 3	83 9	N	75	194 1		102

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			177
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 3	1 9	N	1	178 1		-0-
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244 3		N	-0-			-0-

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

08	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	1137 3	47 9	N	43	175 1		30
09	1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061 3		N	-0-			30
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			30
11	1140 X	1055	-0-	-85	-0-	1055 3		N	-0-			30
12	1178 X	946	-0-	-232	-0-	946 3		N	-0-			30
01	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1338 3		N	-0-			30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3384	2	64	9	N	58		181
09		3150 #	3086	-0-	-64	-0-	3003	2	83	9	N	75	171 1	85
10		3286 #	3057	-0-	-229	-0-	2958	2	99	9	N	90		175
11		3330 #	3216	-0-	-114	-0-	3114	2	102	9	N	93	182 1	86
12		3441 #	3050	-0-	-391	-0-	2952	2	98	9	N	89		175
01		3441 #	3190	-0-	-251	-0-	3080	2	110	9	N	100	181 1	94

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-

SUBLIME, 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

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

SUBLIME, 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUBLIME, 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	155062	153050	-0-	-2012	-0-	-0-	310	1	149990	2	N	2500	2682 1	514
							2750	9						
09	150060	142178	-0-	-7882	-0-	-0-	300	1	139034	2	N	2585	2509 1	590
							2844	9						
10	151404 #	141925	-0-	-9479	-0-	-0-	310	1	138676	2	N	2672	2549 1	713
							2939	9						
11	148110 #	130669	-0-	-17441	-0-	-0-	300	1	127789	2	N	2345	2552 1	506
							2580	9						
12	153047 #	127947	-0-	-25100	-0-	-0-	310	1	124979	2	N	2416	2567 1	355
							2658	9						
01	153047 #	125066	-0-	-27981	-0-	-0-	310	1	122218	2	N	2307	2169 1	493
							2538	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		7130 X	6768	-0-	-362 B	-0-	5809	2	959	9	N	872	899	1	37
09		6900 X	4175	-0-	-2725 B	-0-	3361	2	814	9	N	740	735	1	42
10		7130 X	6613	-0-	-517 B	-0-	6006	2	607	9	N	552	558	1	36
11		6900 X	6463	-0-	-437 B	-0-	5466	2	997	9	N	906	909	1	33
12		7130 X	4896	-0-	-2234 B	-0-	4131	2	765	9	N	695	703	1	25
01		6758 X	2859	-0-	-3899 B	-0-	2679	2	180	9	N	164	160	1	29

OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878															
08		6107 X	4224	-0-	-1883 B	-0-	3426	2	798	9	N	725	730	1	89
09		5910 X	3855	-0-	-2055 B	-0-	3325	2	530	9	N	482	520	1	51
10		4464 X	3796	-0-	-668 B	-0-	3223	2	573	9	N	521	517	1	55
11		4080 X	3771	-0-	-309 B	-0-	3149	2	622	9	N	565	545	1	75
12		4216 X	3509	-0-	-707 B	-0-	2962	2	547	9	N	497	517	1	55
01		4216 X	1938	-0-	-2278 B	-0-	1513	2	425	9	N	386	364	1	77

BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872															
08		8277 X	4761	-0-	-3516 B	-0-	4556	2	205	9	N	186	177	1	73
09		14880 X	4267	-0-	-10613 B	-0-	3677	2	590	9	N	536	546	1	63
10		15376 X	12092	-0-	-3284 B	-0-	10702	2	1390	9	N	1264	1276	1	51
11		15712 X	15712	-0-	-0- B	-0-	14147	2	1565	9	N	1423	1285	1	189
12		15645 X	15645	-0-	-0- B	-0-	13950	2	1695	9	N	1541	1488	1	242
01		12090 X	5071	-0-	-7019 B	-0-	4457	2	614	9	N	558	708	1	92

MARLENE OLSON															
WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808															
08		24101 X	24101	-0-	-0- B	-0-	208	1	19505	2	N	3989	4125	1	203
09		20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	4388	9	182	1	N	3637	3309	1	531
10		17609 X	17609	-0-	-0- B	-0-	4001	9	224	1	N	2943	3257	1	217
11		15600 X	14443	-0-	-1157 B	-0-	3237	9	143	1	N	2380	2353	1	244
12		16120 X	14523	-0-	-1597 B	-0-	2618	9	191	1	N	2201	2336	1	109
01		16120 X	10348	-0-	-5772 B	-0-	2421	9	142	1	N	1438	1434	1	113
							1582	9							

KUNDE UNIT A															
WELL #: G 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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
KUNDE UNIT A		WELL #: G 3		RRCID ->	258556	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11800 - 14405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15												

LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #: 1		RRCID ->	258558	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11553	PERF.	11780 - 16593	
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	78			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT	-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.	12654 - 12736	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398									
PATINO UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884			
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	AMT	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-

MAY UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292			
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	32					N	NO	RPT			-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	85					Y	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	85					Y	NO	RPT			-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	85					Y	NO	RPT			-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	85					Y	NO	RPT			-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	85					Y	NO	RPT			-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	85					Y	NO	RPT			-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	-1					Y	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-1					Y	NO	RPT			-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-1					Y	NO	RPT			-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-1					Y	NO	RPT			-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-1					Y	NO	RPT			-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-1					Y	NO	RPT			-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-					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-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1										WELL #: 1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933			
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														
FRANKE UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	39091 X	36050	-0-	-3041 B	-0-	1869	1	30211	3	Y	3609	2985	0	644	1	53
09	37830 X	33295	-0-	-4535 B	-0-	1506	1	26990	3	Y	4363	3458	0	890	1	68
10	39091 X	31550	-0-	-7541 B	-0-	1390	1	25657	3	Y	4094	4078	0	16	1	68
11	37830 X	30288	-0-	-7542 B	-0-	1270	1	24618	3	Y	4000	4004	0	4	1	60
*12	39091 X	29012	-0-	-10079 B	-0-	1155	1	23796	3	Y	3692	3668	0	4	1	80
01	36053 X	26352	-0-	-9701 B	-0-	942	1	21708	3	Y	3365	3326	0	3	1	116
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921						
08	48453 X	33888	-0-	-14565 B	-0-	1748	1	27166	3	Y	4522	4656	1			58
09	46890 X	29168	-0-	-17722 B	-0-	1853	1	22736	3	Y	4163	9	0	4029	1	183
10	48453 X	23756	-0-	-24697 B	-0-	431	1	18731	3	Y	4176	633	0	3628	1	98
11	46860 X	21309	-0-	-25551 B	-0-	1324	1	17211	3	Y	2522	1471	0	1090	1	59
12	43617 X	20184	-0-	-23433 B	-0-	1186	1	16526	3	Y	2247	2275	0			31
01	33883 X	25774	-0-	-8109 B	-0-	1361	1	21448	3	Y	2695	2646	0	2	1	78
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375						
08	32085 X	20	-0-	-32065 B	-0-	5	3	15	9	Y	14	41	1			-0-
09	31050 X	6684	-0-	-24366 B	-0-	570	1	5338	3	Y	705	7	0	667	1	31
10	30940 X	30940	-0-	-0- B	-0-	2010	1	25181	3	Y	3408	541	0	2818	1	80
11	34775 X	34775	-0-	-0- B	-0-	2249	1	28498	3	Y	3662	2092	0	1565	1	85
12	32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	1942	1	27335	3	Y	3272	3312	0			45
01	30938 X	27806	-0-	-3132 B	-0-	1498	1	23241	3	Y	2788	2750	0	2	1	81
WESTON		WELL #: 1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 04/29/2011				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645						
08	0 X	5341	-0-	5341 B	-90707	850	1	4336	3	N	141	146	1			2
09	5910 X	7197	-0-	1287 B	-89420	829	1	6142	3	N	205	44	0	161	1	2
10	11997 X	6040	-0-	-5957 B	-89420	761	1	5086	3	N	175	175	0			2
11	11610 X	5002	-0-	-6608 B	-89420	839	1	4110	3	N	48	49	0			1
12	11997 X	5617	-0-	-6380 B	-89420	883	1	4634	3	N	91	90	0			2
01	7440 X	5864	-0-	-1576 B	-89420	504	1	5178	3	N	165	166	0			1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		12090 X	5942	-0-	-6148 B	-0-	4223 1	722 3		Y	906	870 0	45 1	15
							997 9							
09		11700 X	4130	-0-	-7570 B	-0-	21 1	2926 3		Y	1075	1077 0		13
							1183 9							
10		10261 X	5763	-0-	-4498 B	-0-	29 1	4601 3		Y	1030	1031 0		12
							1133 9							
11		7440 X	4713	-0-	-2727 B	-0-	27 1	3651 3		Y	941	943 0		10
							1035 9							
12		7688 X	6114	-0-	-1574 B	-0-	36 1	5027 3		Y	955	957 0		8
							1051 9							
*01		7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	921 1	5232 3		Y	842	841 0		9
							926 9							
KRAMER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916														
08		34968 X	25747	-0-	-9221 B	-0-	111 1	24080 3		Y	1401	1405 0		88
							15 4	1541 9						
09		37285 X	37285	-0-	-0- B	-0-	2313 1	33320 3		Y	1434	1430 0		92
							75 4	1577 9						
10		34968 X	30967	-0-	-4001 B	-0-	1944 1	27520 3		Y	1224	1214 0		102
							157 4	1346 9						
11		30060 X	26920	-0-	-3140 B	-0-	1432 1	24072 3		Y	1186	1146 0		142
							111 4	1305 9						
12		34968 X	24144	-0-	-10824 B	-0-	1208 1	21215 3		Y	1437	1420 0		159
							140 4	1581 9						
01		34968 X	27144	-0-	-7824 B	-0-	1536 1	23985 3		Y	1325	1336 0		148
							165 4	1458 9						
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
08		28489 X	24821	-0-	-3668 B	-0-	515 1	19481 3		Y	4386	4165 0	217 1	74
							4825 9							
09		33260 X	33260	-0-	-0- B	-0-	1539 1	26874 3		Y	4406	4427 0		53
							4847 9							
10		28489 X	24017	-0-	-4472 B	-0-	1087 1	19533 3		Y	3088	3053 0	3 1	85
							3397 9							
11		27570 X	25332	-0-	-2238 B	-0-	990 1	19817 3		Y	4114	3539 0	586 1	74
							4525 9							
12		28489 X	23000	-0-	-5489 B	-0-	913 1	18132 3		Y	3595	3556 0		113
							3955 9							
01		28489 X	25916	-0-	-2573 B	-0-	1010 1	21255 3		Y	3319	3353 0	3 1	76
							3651 9							
KRAMER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
08		40858 X	24329	-0-	-16529 B	-0-	128 1	22545 3		Y	1493	1495 0		94
							14 4	1642 9						
09		35010 X	33657	-0-	-1353 B	-0-	1984 1	30078 3		Y	1389	1394 0		89
							67 4	1528 9						
10		31899 X	29674	-0-	-2225 B	-0-	1863 1	26352 3		Y	1190	1180 0		99
							150 4	1309 9						
11		28290 X	26834	-0-	-1456 B	-0-	1430 1	24040 3		Y	1139	1102 0		136
							111 4	1253 9						
12		34782 X	25167	-0-	-9615 B	-0-	1303 1	22671 3		Y	947	978 0		105
							151 4	1042 9						
01		34782 X	28841	-0-	-5941 B	-0-	1652 1	25834 3		Y	1071	1056 0		120
							177 4	1178 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 11728		PERF.12376 - 19134								
08	39618 X	28974	-0-	-10644 B	-0-	317 5401	1 9	23256	3	Y	4910	4671	0	243	1	83
09	38340 X	7026	-0-	-31314 B	-0-	65 1378	1 9	5583	3	Y	1253	1321	0			15
10	39618 X	22208	-0-	-17410 B	-0-	207 4212	1 9	17789	3	Y	3829	3800	0			44
11	38340 X	12432	-0-	-25908 B	-0-	586 2253	1 9	9593	3	Y	2048	2071	0			21
12	39618 X	27147	-0-	-12471 B	-0-	1450 2983	1 9	22714	3	Y	2712	2711	0			22
01	39618 X	32768	-0-	-6850 B	-0-	1467 3973	1 9	27328	3	Y	3612	3597	0			37
WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12553 - 16710								
08	76632 X	30534	-0-	-46098 B	-0-	1299 2970	1 9	26265	3	Y	2700	2713	1			45
09	66870 X	9797	-0-	-57073 B	-0-	566 1383	1 9	7848	3	Y	1257	274	0	1013	1	15
10	62248 X	29248	-0-	-33000 B	-0-	1707 3270	1 9	24271	3	Y	2973	2957	0	2	1	29
11	54120 X	26949	-0-	-27171 B	-0-	1772 2627	1 9	22550	3	Y	2388	2387	0	3	1	27
12	45694 X	24742	-0-	-20952 B	-0-	1800 2174	1 9	20768	3	Y	1976	1968	0			35
01	30535 X	25660	-0-	-4875 B	-0-	1473 2309	1 9	21878	3	Y	2099	2110	0	5	1	19
WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12543 - 18541								
08	91276 X	91276	-0-	-0- B	-0-	663 9612	1 9	81001	3	Y	8738	8710	1			146
09	86880 X	84861	-0-	-2019 B	-0-	798 8536	1 9	75527	3	Y	7760	1664	0	6151	1	91
10	90423 X	90423	-0-	-0- B	-0-	572 8945	1 9	80906	3	Y	8132	8137	0	7	1	79
11	86880 X	79804	-0-	-7076 B	-0-	434 7281	1 9	72089	3	Y	6619	6616	0	7	1	75
12	89776 X	84046	-0-	-5730 B	-0-	508 6966	1 9	76572	3	Y	6333	6295	0			113
01	89776 X	61393	-0-	-28383 B	-0-	368 5074	1 9	55951	3	Y	4613	4674	0	11	1	41
WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12415 - 16627								
08	84847 X	37011	-0-	-47836 B	-0-	343 3876	1 9	32792	3	Y	3524	3535	1			59
09	72900 X	1378	-0-	-71522 B	-0-	23 224	1 9	1131	3	Y	204	56	0	205	1	2
10	68665 X	-0-	-0-	-68665 B	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	59280 X	-0-	-0-	-59280 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54002 X	11916	-0-	-42086 B	-0-	977 1306	1 9	9633	3	Y	1187	1166	0			21
01	37014 X	21009	-0-	-16005 B	-0-	1278 2680	1 9	17051	3	Y	2436	2430	0	6	1	21

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
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		93060 X	93060	-0-	-0- B	-0-	724 1	83327 3	Y	8190	8151 1	137		
							9009 9							
09		74640 X	31731	-0-	-42909 B	-0-	407 1	28157 3	Y	2879	635 0	2347 1	34	
							3167 9							
10		77128 X	65761	-0-	-11367 B	-0-	517 1	59092 3	Y	5593	5568 0	5 1	54	
							6152 9							
11		77043 X	77043	-0-	-0- B	-0-	528 1	70084 3	Y	5846	5828 0	6 1	66	
							6431 9							
12		84789 X	84789	-0-	-0- B	-0-	639 1	77212 3	Y	6307	6261 0		112	
							6938 9							
01		77128 X	75794	-0-	-1334 B	-0-	510 1	69087 3	Y	5634	5683 0	13 1	50	
							6197 9							
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
08		67146 X	30532	-0-	-36614 B	-0-	1234 1	25935 3	Y	3057	3064 1		51	
							3363 9							
09		60420 X	31635	-0-	-28785 B	-0-	673 1	27225 3	Y	3397	726 0	2682 1	40	
							3737 9							
10		46965 X	28728	-0-	-18237 B	-0-	262 1	25454 3	Y	2738	2749 0	2 1	27	
							3012 9							
11		40290 X	30900	-0-	-9390 B	-0-	259 1	27533 3	Y	2825	2817 0	3 1	32	
							3108 9							
12		41633 X	34127	-0-	-7506 B	-0-	1977 1	28644 3	Y	3187	3162 0		57	
							3506 9							
*01		34986 X	34986	-0-	-0- B	-0-	1994 1	29508 3	Y	3167	3188 0	8 1	28	
							3484 9							
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
08		101122 X	70172	-0-	-30950 B	-0-	272 1	65019 3	Y	4400	4407 0		278	
							41 4	4840 9						
09		88260 X	58333	-0-	-29927 B	-0-	218 1	53493 3	Y	4099	4114 0		263	
							113 4	4509 9						
10		83514 X	53055	-0-	-30459 B	-0-	441 1	48184 3	Y	3791	3738 0		316	
							260 4	4170 9						
11		71910 X	46774	-0-	-25136 B	-0-	218 1	42388 3	Y	3620	3503 0		433	
							186 4	3982 9						
12		70990 X	46710	-0-	-24280 B	-0-	280 1	42512 3	Y	3318	3383 0		368	
							268 4	3650 9						
01		70184 X	36099	-0-	-34085 B	-0-	1335 1	31846 3	Y	2458	2551 0		275	
							214 4	2704 9						
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417														
08		69090 X	69090	-0-	-0- B	-0-	269 1	63987 3	Y	4358	4356 0		275	
							40 4	4794 9						
09		60420 X	60420	-0-	-0- B	-0-	214 1	55723 3	Y	3968	3989 0		254	
							118 4	4365 9						
10		54785 X	54785	-0-	-0- B	-0-	426 1	50094 3	Y	3632	3583 0		303	
							270 4	3995 9						
11		48512 X	48512	-0-	-0- B	-0-	206 1	44380 3	Y	3393	3290 0		406	
							194 4	3732 9						
12		48840 X	48840	-0-	-0- B	-0-	259 1	44780 3	Y	3199	3251 0		354	
							282 4	3519 9						
*01		39485 X	39485	-0-	-0- B	-0-	118 1	35756 3	Y	3072	3082 0		344	
							232 4	3379 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245							
08	76849 X	29853	-0-	-46996 B	-0-	296	1	24985	3	N	4156	3435	0	741	1	61	
09	74370 X	29636	-0-	-44734 B	-0-	4572	9	1135	1	N	2762	2211	0	569	1	43	
10	76849 X	28318	-0-	-48531 B	-0-	3038	9	1279	1	N	3232	3209	0	12	1	54	
11	40680 X	13229	-0-	-27451 B	-0-	3555	9	508	1	N	2606	2618	0	3	1	39	
*12	35402 X	9648	-0-	-25754 B	-0-	2867	9	412	1	N	875	894	0	1	1	19	
01	30628 X	7270	-0-	-23358 B	-0-	963	9	543	1	N	900	887	0	1	1	31	
						990		9									
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383							
08	70401 X	13243	-0-	-57158 B	-0-	138	1	10132	3	Y	2703	2614	0	136	1	46	
09	68130 X	10152	-0-	-57978 B	-0-	2973	9	329	1	Y	1902	1925	0			23	
10	57939 X	25653	-0-	-32286 B	-0-	2092	9	1195	1	Y	3559	3541	0			41	
11	45030 X	20797	-0-	-24233 B	-0-	3915	9	997	1	Y	3565	3569	0			37	
12	36115 X	18839	-0-	-17276 B	-0-	3922	9	920	1	Y	3016	3029	0			24	
01	25668 X	11499	-0-	-14169 B	-0-	3318	9	582	1	Y	1233	1244	0			13	
						1356		9									
KRANER UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912							
08	126604 X	32464	-0-	-94140 B	-0-	143	1	30013	3	Y	2081	2084	0			131	
09	122520 X	32096	-0-	-90424 B	-0-	19	4	2289	9	Y	1438	1477	0			92	
10	43989 X	33064	-0-	-10925 B	-0-	64	4	1582	9	Y	1267	1253	0			106	
11	38670 X	29113	-0-	-9557 B	-0-	2083	1	29419	3	Y	1260	1215	0			151	
12	36084 X	28246	-0-	-7838 B	-0-	168	4	1394	9	Y	1282	1291	0			142	
01	33170 X	29584	-0-	-3586 B	-0-	1553	1	26053	3	Y	1330	1323	0			149	
						121		4									
						1439		1									
						166		4									
						1682		1									
						181		4									
LUNA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171							
08	85591 X	27961	-0-	-57630 B	-0-	336	1	21549	3	Y	5524	5263	0	274	1	93	
09	82830 X	28385	-0-	-54445 B	-0-	6076	9	1324	1	Y	3594	3644	0			43	
10	85591 X	28619	-0-	-56972 B	-0-	3953	9	1347	1	Y	3578	3580	0			41	
11	47280 X	15000	-0-	-32280 B	-0-	3936	9	614	1	Y	3931	3931	0			41	
12	41757 X	19025	-0-	-22732 B	-0-	4324	9	932	1	Y	3030	3047	0			24	
01	29326 X	17876	-0-	-11450 B	-0-	3333	9	767	1	Y	2646	2643	0			27	
						2911		9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT A AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	85126 X	66930	-0-	-18196 B	-0-	220 1	62504 3	39 4	4167 9	Y	3788	3794	0			239
09	82380 X	56029	-0-	-26351 B	-0-	180 1	51966 3	110 4	3773 9	Y	3430	3449	0			220
10	85126 X	49562	-0-	-35564 B	-0-	355 1	45554 3	245 4	3408 9	Y	3098	3059	0			259
11	82380 X	43736	-0-	-38644 B	-0-	168 1	40278 3	176 4	3114 9	Y	2831	2751	0			339
12	85126 X	38902	-0-	-46224 B	-0-	185 1	35728 3	225 4	2764 9	Y	2513	2574	0			278
01	85126 X	20236	-0-	-64890 B	-0-	167 1	18083 3	118 4	1868 9	Y	1698	1786	0			190
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610						
*11	77705 X	77705	-0-	-0- B	-0-	556 1	66130 3	11019 9		Y	10017	8438	0	1399	1	180
*12	DELQ PR	94451	-0-	94451 B	94451	715 1	82776 3	10960 9		Y	9964	9912	0	9	1	223
*01	172299 X	77848	-0-	-94451 B	-0-	616 1	68454 3	8778 9		Y	7980	7965	0	6	1	232
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381						
02	0	59111	-0-	59111 B	59111	454 1	42430 3	16227 9		Y	14752	13770	0	719	1	263
*03	147012 X	87901	-0-	-59111 B	-0-	832 1	66371 3	20698 9		Y	18816	18842	0			237
*04	67081 X	67081	-0-	-0- B	-0-	807 1	50332 3	15942 9		Y	14493	14585	0			145
05	66836 X	52707	-0-	-14129 B	-0-	539 1	38922 3	13246 9		Y	12042	11251	0	734	1	202
06	64680 X	41914	-0-	-22766 B	-0-	414 1	31336 3	10164 9		Y	9240	8603	0	750	1	89
07	66836 X	34561	-0-	-32275 B	-0-	154 1	26170 3	8237 9		Y	7488	6823	0	654	1	100
08	66836 X	12661	-0-	-54175 B	-0-	524 1	7660 3	4477 9		Y	4070	3898	0	203	1	69
09	64680 X	25577	-0-	-39103 B	-0-	646 1	19264 3	5667 9		Y	5152	5159	0			62
10	66836 X	17970	-0-	-48866 B	-0-	790 1	13612 3	3568 9		Y	3244	3269	0			37
11	64680 X	21361	-0-	-43319 B	-0-	643 1	17469 3	3249 9		Y	2954	2960	0			31
12	66836 X	25765	-0-	-41071 B	-0-	1336 1	21164 3	3265 9		Y	2968	2975	0			24
01	66836 X	27163	-0-	-39673 B	-0-	1220 1	22597 3	3346 9		Y	3042	3035	0			31

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.	12976 - 19072					
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				
02		0		36155	-0-	36155 B	36155	805	1	28590	3	Y	6145	3756	0	2292	1	97
								6760	9									
03		0		95508	-0-	95508 B	131663	550	1	77769	3	Y	15626	10662	0	4827	1	234
								17189	9									
04		0	W	91560	-0-	91560 B	223223	704	1	76251	3	Y	13277	7323	0	5892	1	296
								14605	9									
05		0	W	84852	-0-	84852 B	308075	693	1	70505	3	Y	12413	7938	0	4650	1	121
								13654	9									
06		0	W	72067	-0-	72067 B	380142	677	1	59971	3	Y	10381	5568	0	4823	1	111
								11419	9									
07		0	W	63439	-0-	63439 B	443581	569	1	53003	3	Y	8970	3796	0	5128	1	157
								9867	9									
08		0	W	51141	-0-	51141 B	494722	466	1	41862	3	Y	8012	6622	0	1429	1	118
								8813	9									
09		0	W	47602	-0-	47602 B	542324	386	1	39650	3	Y	6878	5479	0	1410	1	107
								7566	9									
10		0	W	41115	-0-	41115 B	583439	331	1	34068	3	Y	6105	6087	0	23	1	102
								6716	9									
11		0	W	37058	-0-	37058 B	620497	294	1	30869	3	Y	5359	5375	0	6	1	80
								5895	9									
12		0	W	32726	-0-	32726 B	653223	122	1	25732	3	Y	6247	6184	0	7	1	136
								6872	9									
01		0	W	37234	-0-	37234 B	690457	1366	1	31754	3	Y	3740	3744	0	3	1	129
								4114	9									

MAY B UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12171	PERF.	12585 - 16200					
02		0		78582	-0-	78582 B	102215	402	1	62416	3	Y	14331	8863	0	5408	1	227
								15764	9									
03		0		65344	-0-	65344 B	167559	508	1	53684	3	Y	10138	7030	0	3183	1	152
								11152	9									
04		0	W	51597	-0-	51597 B	219156	398	1	42305	3	Y	8085	4465	0	3592	1	180
								8894	9									
05		0	W	44411	-0-	44411 B	263567	385	1	36614	3	Y	6738	4321	0	2531	1	66
								7412	9									
06		0	W	37737	-0-	37737 B	301304	397	1	31456	3	Y	5349	2871	0	2487	1	57
								5884	9									
07		0	W	32512	-0-	32512 B	333816	333	1	27094	3	Y	4623	1956	0	2643	1	81
								5085	9									
08		0	W	21569	-0-	21569 B	355385	223	1	17693	3	Y	3321	2758	0	595	1	49
								3653	9									
09		0	W	18624	-0-	18624 B	374009	632	1	16004	3	Y	1807	1454	0	374	1	28
								1988	9									
10		0	W	27077	-0-	27077 B	401086	1115	1	20483	3	Y	4981	4907	0	19	1	83
								5479	9									
11		0	W	10001	-0-	10001 B	411087	100	1	7100	3	Y	2546	2588	0	3	1	38
								2801	9									
12		0	W	13450	-0-	13450 B	424537	413	1	10510	3	Y	2297	2282	0	3	1	50
								2527	9									
01		0	W	15419	-0-	15419 B	439956	536	1	12382	3	Y	2274	2243	0	2	1	79
								2501	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 0204H		RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.	13128 - 19291
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																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																	
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-
PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916																	
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-
SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
KARIS RESOURCES, LLC 451102																	
GRANT 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-
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	24366	X	19606	-0-	-4760		-0-	18838	3	768	9	N	698	736	1		328
09	22830	X	18582	-0-	-4248		-0-	17791	3	791	9	N	719	699	1		348
10	23467	X	19374	-0-	-4093		-0-	18601	3	773	9	N	703	32	0	709	310
11	18451	X	17904	-0-	-547		-0-	17017	3	887	9	N	806	909	1		207
12	18879	X	15576	-0-	-3303		-0-	14695	3	5	4	N	796	740	1		263
01	18879	X	4930	-0-	-13949		-0-	4086	3	844	9	N	767	570	1		460
BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120																	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-				79

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109												
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		30256 X	27755	-0-	-2501	-0-	27752 3	3 9	N	3		90
09		29280 X	26150	-0-	-3130	-0-	26150 3		N	-0-		90
10		30256 X	23387	-0-	-6869	-0-	23383 3	4 9	N	4	8	90
11		28920 X	22693	-0-	-6227	-0-	22693 3		N	-0-	4 8	86
12		29884 X	24092	-0-	-5792	-0-	24092 3		N	-0-		86
01		27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-			N	NO RPT		86

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953												
08		T. A.	39529	-0-	39529	61435	39529 3		N	-0-		99
09		T. A.	9728	-0-	9728	71163	9728 3		N	-0-		99
10		T. A.	25745	-0-	25745	96908	25697 3	48 9	N	44	44 0 1 8	98
11		97657 X	749	-0-	-96908	-0-	749 3		N	-0-		98
12		39525 X	548	-0-	-38977	-0-	548 3		N	-0-		98
01		39525 X	173	-0-	-39352	-0-	173 3		N	-0-		98

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750												
08		T. A.	616	-0-	616	616	596 3	20 4	N	-0-		266
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	616			N	-0-		266
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	616			N	-0-		266
11		T. A.	98	-0-	98	714	47 3	51 4	N	-0-		266
12		T. A.	99	-0-	99	813	45 3	54 4	N	-0-		266
01		T. A.	121	-0-	121	934	24 3	97 4	N	-0-		266

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184												
08		48541 X	48541	-0-	-0-	-0-	48532 3	9 9	N	8	8 8	85
09		45420 X	42190	-0-	-3230	-0-	42186 3	4 9	N	4	4 8	85
10		54808 X	39997	-0-	-14811	-0-	39997 3		N	-0-		85
11		38819 X	36855	-0-	-1964	-0-	36851 3	4 9	N	4	4 8	85
12		39494 X	36213	-0-	-3281	-0-	36211 3	2 9	N	2	2 0	85
01		39494 X	NO RPT	-0-	-39494	-0-			N	NO RPT		85

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
08		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	1737 2	780 9	N	709	691 1	72
09		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	1716 2	561 9	N	510	530 1	52
10		2511 X	969	-0-	-1542	-0-	801 2	168 9	N	153	160 1	45
11		2430 X	2094	-0-	-336	-0-	1 1	1301 2	N	720	721 1	44
							792 9					
12		2511 X	1342	-0-	-1169	-0-	926 2	416 9	N	378	368 1	54
01		2511 X	973	-0-	-1538	-0-	772 2	201 9	N	183	180 1	57

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	53 1	161 2	N	138	184 1	180
							152 9					
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		180
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		180
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 9	N	44	96 1	128

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
KUNDE UNIT A		WELL #: G 3		RRCID -> 249741	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 11568	PERF.11800	- 14405						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	88	1	2965	2	N	575	548	1	96
						633	9							
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	158	1	2611	2	N	689	715	1	70
						758	9							
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	241	1	2583	2	N	554	568	1	56
						609	9							
11	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	82	1	2448	2	N	579	551	1	84
						637	9							
12	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	82	1	2028	2	N	715	710	1	89
						787	9							
01	3317 X	1799	-0-	-1518	-0-	1366	2	433	9	N	394	370	1	113

MARLENE OLSON		WELL #: 1		RRCID -> 251511	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL DEPTH 12469	PERF.12094	- 12310						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15														

LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254301	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11553	PERF.11789	- 16593						
08	8928 X	8653	-0-	-275	-0-	6348	2	2305	9	N	2095	2167	1	50
09	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	6315	2	2375	9	N	2159	1992	1	217
10	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	7152	2	1994	9	N	1813	1834	1	196
11	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	7256	2	2191	9	N	1992	1998	1	190
12	8928 X	7736	-0-	-1192	-0-	5898	2	1838	9	N	1671	1777	1	84
01	8928 X	4729	-0-	-4199	-0-	3645	2	1084	9	N	985	925	1	144

ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 12072	PERF.12205	- 16860						
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2546	2	249	9	N	226	182	1	98
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	2703	2	534	9	N	485	538	1	45
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2588	2	202	9	N	184	177	1	52
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2518	2	407	9	N	370	363	1	59
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2509	2	402	9	N	365	375	1	49
*01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2689	2	397	9	N	361	367	1	43

PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 12124	PERF.12355	- 15787						
08	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2858	2	194	9	N	176	185	1	211
09	4050 X	2730	-0-	-1320	-0-	2408	2	322	9	N	293	356	1	148
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2691	2	219	9	N	199	186	1	161
11	2940 X	2570	-0-	-370	-0-	2371	2	199	9	N	181	181	1	161
12	3038 X	1783	-0-	-1255	-0-	1583	2	200	9	N	182	192	1	151
01	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2441	2	450	9	N	409	368	1	192

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256977	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	11572	PERF.	12490 - 16314		
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		10398 X	10398	-0-	-0-	159	1	8229	2	N	1827	1793	1	219
						2010	9							
09		9600 X	9394	-0-	-206	319	1	7462	2	N	1466	1471	1	214
						1613	9							
10		9920 X	9643	-0-	-277	413	1	7502	2	N	1571	1650	1	135
						1728	9							
11		9600 X	8841	-0-	-759	243	1	6948	2	N	1500	1462	1	173
						1650	9							
12		9920 X	9563	-0-	-357	7749	2	1814	9	N	1649	1664	1	158
01		9920 X	5111	-0-	-4809	25	1	4096	2	N	900	934	1	124
						990	9							

F. MALEK UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	257514	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12780 - 16903		
08		9114 X	6104	-0-	-3010	222	1	4905	2	N	888	898	1	149
						977	9							
09		8820 X	6376	-0-	-2444	199	1	4960	2	N	1106	1090	1	165
						1217	9							
10		6045 X	4851	-0-	-1194	167	1	3870	2	N	740	706	1	199
						814	9							
11		6145 X	6145	-0-	-0-	8	1	5053	2	N	985	1088	1	96
						1084	9							
12		10940 X	10940	-0-	-0-	7	1	9785	2	N	1044	910	1	230
						1148	9							
01		6603 X	3910	-0-	-2693	91	1	3064	2	N	686	737	1	179
						755	9							

ESKEW EAST		WELL #:		1	RRCID ->	258137	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12832 - 16920		
08		12152 X	4056	-0-	-8096	3675	2	381	9	N	346	348	1	272
09		9330 X	6355	-0-	-2975	5787	2	568	9	N	516	539	1	249
10		6851 X	3307	-0-	-3544	3109	2	198	9	N	180	181	1	248
11		5130 X	2783	-0-	-2347	2356	2	427	9	N	388	353	1	283
12		6572 X	2013	-0-	-4559	1813	2	200	9	N	182	182	1	283
01		6572 X	2119	-0-	-4453	1961	2	158	9	N	144	176	1	251

PLOMERO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	259018	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12525 - 16939		
08		5580 X	5264	-0-	-316	113	1	4262	2	N	808	902	1	181
						889	9							
09		6120 X	5329	-0-	-791	1	1	4368	2	N	873	897	1	157
						960	9							
10		6324 X	4911	-0-	-1413	76	1	4074	2	N	692	725	1	124
						761	9							
11		6120 X	4959	-0-	-1161	427	1	3359	2	N	1066	1056	1	134
						1173	9							
12		5890 X	5095	-0-	-795	604	1	3506	2	N	895	738	1	291
						985	9							
01		5518 X	5218	-0-	-300	633	1	3417	2	N	1062	1107	1	246
						1168	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
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	14725 X	13255	-0-	-1470	-0-	867	1	11795	2	N	539	539	1	80
09	14160 X	13276	-0-	-884	-0-	593	9	1042	1	N	355	354	1	81
10	14632 X	13180	-0-	-1452	-0-	391	9	718	1	N	376	368	1	89
11	13920 X	12343	-0-	-1577	-0-	414	9	523	1	N	553	546	1	96
12	13795 X	11957	-0-	-1838	-0-	608	9	199	1	N	358	370	1	84
01	13733 X	11898	-0-	-1835	-0-	394	9	423	1	N	558	555	1	87
						614	9							
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	1611	1	1511	2	N	582	523	1	284
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	640	9	1589	1	N	590	720	1	154
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	649	9	1656	1	N	491	547	1	98
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	540	9	1550	1	N	690	719	1	69
12	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	759	9	861	1	N	464	369	1	164
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	510	9	2564	2	N	860	928	1	96
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1894	1	4842	2	N	552	549	1	200
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	607	9	1973	1	N	708	727	1	181
10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	779	9	2241	1	N	483	360	1	304
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	531	9	2240	1	N	795	908	1	191
12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	875	9	345	1	N	136	175	1	152
*01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	150	9	1000	1	N	436	372	1	216
						480	9							
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
08	4402 X	3546	-0-	-856	-0-	551	1	2233	3	N	693	711	1	211
09	4260 X	3378	-0-	-882	-0-	762	9	404	1	N	878	848	1	241
10	3906 X	3103	-0-	-803	-0-	966	9	301	1	N	780	826	1	195
11	3420 X	2160	-0-	-1260	-0-	858	9	106	1	N	951	251	0	729
12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	1046	9	229	1	N	767	31	0	740
01	3534 X	2137	-0-	-1397	-0-	844	9	287	1	N	769	730	1	201
						846	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

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	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	324 1	16701 2	N	587	546 1		154
						646 9						
09	16590 X	14050	-0-	-2540	-0-	218 1	13064 2	N	698	699 1		153
						768 9						
10	17546 X	11873	-0-	-5673	-0-	213 1	11000 2	N	600	546 1		207
						660 9						
11	17100 X	10961	-0-	-6139	-0-	205 1	10198 2	N	507	549 1		165
						558 9						
12	17670 X	13930	-0-	-3740	-0-	186 1	12666 2	N	980	917 1		228
						1078 9						
01	17670 X	11496	-0-	-6174	-0-	266 1	10743 2	N	443	364 1		307
						487 9						

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	113 1	4568 2	N	1299	1457 1		102
						1429 9						
09	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	93 1	1057 2	N	773	546 1		329
						850 9						
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	57 1	2205 2	N	568	744 1		153
						625 9						
11	2580 X	2459	-0-	-121	-0-	206 1	790 2	N	1330	1276 1		207
						1463 9						
12	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	90 1	477 2	N	1296	1297 1		206
						1426 9						
01	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	42 1	1367 9	N	1243	1243 1		206

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	191 1	3580 2	N	869	874 1		402
						956 9						
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	182 1	3298 2	N	1073	1091 1		384
						1180 9						
10	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	230 1	3162 2	N	606	913 1		77
						667 9						
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	334 1	2686 2	N	1107	1077 1		107
						1218 9						
12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-	269 1	2489 2	N	819	278 0	546 1	102
						901 9						
*01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	56 1	5077 2	N	1035	1035 0		102
						1139 9						

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	29 1	3798 2	N	690	719 1		81
						759 9						
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	1 1	3531 2	N	747	716 1		112
						822 9						
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	3487 2	767 9	N	697	710 1		99
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3081 2	859 9	N	781	740 1		140
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	31 1	3320 2	N	910	911 1		139
						1001 9						
01	3906 X	228	-0-	-3678	-0-	1 2	227 9	N	206	181 1		164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998 X	5654	-0-	-2344	-0-	1009	1	3868	2	N	706	725	1	164
						777	9							
09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1632	1	5578	2	N	1150	1127	1	187
						1265	9							
10	7998 X	4581	-0-	-3417	-0-	784	1	3238	2	N	508	536	1	159
						559	9							
11	7740 X	2108	-0-	-5632	-0-	259	1	1324	2	N	477	369	1	267
						525	9							
12	7998 X	1399	-0-	-6599	-0-	231	1	861	2	N	279	375	1	171
						307	9							
01	7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6	1			N	-0-			171

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
08	4371 X	3524	-0-	-847	-0-	133	1	2353	2	N	944	1086	1	72
						1038	9							
09	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	196	1	2296	2	N	813	731	1	154
						894	9							
10	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	308	1	2337	2	N	933	930	1	157
						1026	9							
11	3480 X	2513	-0-	-967	-0-	346	1	1136	2	N	937	915	1	179
						1031	9							
12	3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	364	1	171	2	N	848	737	1	290
						933	9							
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	403	1	1282	9	N	1165	1243	1	212

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
08	7130 X	5106	-0-	-2024	-0-	222	1	3634	2	N	1136	1268	1	218
						1250	9							
09	6120 X	4693	-0-	-1427	-0-	252	1	3227	2	N	1104	911	1	411
						1214	9							
10	5921 X	5398	-0-	-523	-0-	277	1	3596	2	N	1386	1480	1	317
						1525	9							
11	5310 X	4675	-0-	-635	-0-	336	1	2994	2	N	1223	221	0	1094
						1345	9							225
12	5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	267	1	2112	2	N	1215	1032	0	180
						1337	9							228
01	5394 X	2545	-0-	-2849	-0-	514	1	609	2	N	1293	864	0	363
						1422	9							294

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
08	13764 X	12181	-0-	-1583	-0-	11685	2	496	9	N	451	451	0	126
09	12990 X	11532	-0-	-1458	-0-	11068	2	464	9	N	422	422	0	126
10	12865 X	11550	-0-	-1315	-0-	157	1	10993	2	N	364	364	0	126
						400	9							
11	12360 X	11126	-0-	-1234	-0-	63	1	10374	2	N	626	426	0	179
						689	9							147
12	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	2	1	10567	2	N	377	377	0	147
						415	9							
01	12183 X	10787	-0-	-1396	-0-	10	1	10275	2	N	456	293	0	184
						502	9							126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933													
M O	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	12338 X	8466	-0-	-3872	-0-	246	1	6996	2	N	1113	1099 1	183
09	9960 X	8126	-0-	-1834	-0-	1224	9	6776	2	N	1180	1068 1	295
10	9207 X	7411	-0-	-1796	-0-	52	1	6413	2	N	870	920 1	245
11	8490 X	7007	-0-	-1483	-0-	1298	9	5733	2	N	991	928 1	308
12	8773 X	7134	-0-	-1639	-0-	41	1	5886	2	N	1007	1107 1	208
01	8463 X	7322	-0-	-1141	-0-	957	9	6058	2	N	934	897 1	245
						184	1						
						1090	9						
						140	1						
						1108	9						
						237	1						
						1027	9						
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365													
08	10571 X	8788	-0-	-1783	-0-	4	1	6676	3	N	1916	1830 1	257
09	10230 X	7740	-0-	-2490	-0-	2108	9	6094	3	N	1320	1464 1	113
10	10354 X	7659	-0-	-2695	-0-	194	1	5818	3	N	1349	1254 1	208
11	8910 X	7142	-0-	-1768	-0-	1452	9	5267	3	N	1437	1450 1	195
12	8773 X	7299	-0-	-1474	-0-	357	1	5547	3	N	1360	1294 1	261
01	8773 X	6759	-0-	-2014	-0-	1484	9	5027	3	N	1380	525 0 875 1	241
						294	1						
						1581	9						
						256	1						
						1496	9						
						214	1						
						1518	9						
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746													
08	9641 X	5069	-0-	-4572	-0-	691	1	3578	2	N	727	728 1	137
09	9330 X	1231	-0-	-8099	-0-	800	9	487	2	N	125	167 1	95
10	8773 X	8118	-0-	-655	-0-	606	1	6934	2	N	889	735 1	249
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	138	9	6733	2	N	1302	1282 1	269
12	7750 X	7490	-0-	-260	-0-	206	1	6083	2	N	1000	1109 1	160
01	8122 X	6581	-0-	-1541	-0-	978	9	5328	2	N	883	910 1	133
						292	1						
						1432	9						
						307	1						
						1100	9						
						282	1						
						971	9						
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365													
08	12679 X	10348	-0-	-2331	-0-	8974	2	1374	9	N	1249	1416 1	121
09	11700 X	9976	-0-	-1724	-0-	8606	2	1370	9	N	1245	1287 1	79
10	11656 X	9032	-0-	-2624	-0-	7846	2	1186	9	N	1078	1098 1	59
11	11040 X	8075	-0-	-2965	-0-	6817	2	1258	9	N	1144	1116 1	87
12	10416 X	8173	-0-	-2243	-0-	6942	2	1231	9	N	1119	1090 1	116
01	10354 X	6064	-0-	-4290	-0-	5254	2	810	9	N	736	738 1	114

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984													
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	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	239 1	7524 3	N	1204	1277 1		257	
						1324 9							
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	111 1	7041 3	N	1258	1108 1		407	
						1384 9							
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	6 1	7693 3	N	1238	1448 1		197	
						1362 9							
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	51 1	7471 3	N	1237	1112 1		322	
						1361 9							
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	176 1	6731 3	N	1294	273 0	1119 1	224	
						1423 9							
*01	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	243 1	8363 3	N	1153	72 0	1097 1	208	
						1268 9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840													
08	18507 X	16489	-0-	-2018	-0-	31 1	15343 2	N	1014	1085 1		187	
						1115 9							
09	17550 X	14498	-0-	-3052	-0-	270 1	13085 2	N	1039	1087 1		139	
						1143 9							
10	17329 X	14017	-0-	-3312	-0-	303 1	12687 2	N	934	922 1		151	
						1027 9							
11	16200 X	13948	-0-	-2252	-0-	289 1	12366 2	N	1175	1082 1		244	
						1293 9							
12	16647 X	13751	-0-	-2896	-0-	362 1	12299 2	N	991	1063 1		172	
						1090 9							
01	16492 X	13302	-0-	-3190	-0-	358 1	11984 2	N	873	912 1		133	
						960 9							
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375													
08	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	217 1	4378 3	N	1208	1108 1		359	
						1329 9							
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	383 1	4277 3	N	812	930 1		241	
						893 9							
10	5053 X	3753	-0-	-1300	-0-	236 1	2724 3	N	721	745 1		217	
						793 9							
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			217	
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			217	
*01	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	132 1	3131 3	N	1931	1292 1		856	
						2124 9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078													
08	13485 X	11216	-0-	-2269	-0-	9544 2	1672 9	N	1520	1650 1		381	
09	13050 X	11133	-0-	-1917	-0-	8984 2	2149 9	N	1954	1649 1		686	
10	12617 X	10303	-0-	-2314	-0-	15 1	8785 2	N	1366	1624 1		428	
						1503 9							
11	12090 X	10090	-0-	-2000	-0-	250 1	8088 2	N	1593	1652 1		369	
						1752 9							
12	11780 X	10258	-0-	-1522	-0-	210 1	8178 2	N	1700	1661 1		408	
						1870 9							
01	11501 X	9783	-0-	-1718	-0-	206 1	8138 2	N	1308	1280 1		436	
						1439 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	
08		7843 X	2469	-0-	-5374	-0-	413	1	1707	2	N	150
							349	9				
09		4320 X	1961	-0-	-2359	-0-	92	1	1550	2	N	150
							319	9				
10		4464 X	394	-0-	-4070	-0-	221	1	173	9	N	150
11		3630 X	274	-0-	-3356	-0-	81	1	193	9	N	143
12		2883 X	1973	-0-	-910	-0-	129	1	1103	2	N	161
							741	9				
01		2480 X	2386	-0-	-94	-0-	33	1	1951	2	N	176
							402	9				
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783												
08		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	481	1	7256	2	N	247
							1284	9				
09		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	244	1	7013	2	N	211
							1387	9				
10		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	123	1	6942	2	N	118
							1531	9				
11		8190 X	6720	-0-	-1470	-0-	200	1	5335	2	N	276
							1185	9				
12		8463 X	7894	-0-	-569	-0-	183	1	6524	2	N	238
							1187	9				
01		8463 X	6566	-0-	-1897	-0-	299	1	5244	2	N	237
							1023	9				
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709												
08		12710 X	10967	-0-	-1743	-0-	10762	2	205	9	N	229
09		11790 X	11092	-0-	-698	-0-	10659	2	433	9	N	253
10		12183 X	11276	-0-	-907	-0-	16	1	11092	2	N	232
							168	9				
11		11280 X	10657	-0-	-623	-0-	11	1	10420	2	N	250
							226	9				
12		11470 X	10078	-0-	-1392	-0-	7	1	9885	2	N	250
							186	9				
01		11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	27	1	8776	2	N	254
							400	9				
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878												
08		15128 X	10748	-0-	-4380	-0-	8665	2	2083	9	N	217
09		12570 X	8004	-0-	-4566	-0-	6486	2	1518	9	N	109
10		11842 X	7333	-0-	-4509	-0-	6079	2	1254	9	N	144
11		11070 X	6611	-0-	-4459	-0-	5138	2	1473	9	N	191
12		10757 X	5705	-0-	-5052	-0-	4564	2	1141	9	N	128
01		10757 X	4572	-0-	-6185	-0-	3446	2	1126	9	N	109
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896													
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		19964 X	15549	-0-	-4415	-0-	246 1	14953 2	N	318	318 0		208
							350 9						
09		18870 X	14035	-0-	-4835	-0-	283 1	13423 2	N	299	299 0		208
							329 9						
10		17143 X	14086	-0-	-3057	-0-	543 1	13258 2	N	259	259 0		208
							285 9						
11		16380 X	13643	-0-	-2737	-0-	257 1	12870 2	N	469	298 0	171 1	208
							516 9						
12		16089 X	13203	-0-	-2886	-0-	259 1	12535 2	N	372	290 0		290
							409 9						
01		15562 X	12507	-0-	-3055	-0-	297 1	11892 2	N	289	289 0		290
							318 9						
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496													
08		16492 X	14310	-0-	-2182	-0-	12459 2	1851 9	N	1683	1683 0		103
							11143 2	1621 9	N	1474	1474 0		103
09		15960 X	12764	-0-	-3196	-0-	11815 2	1686 9	N	1533	1122 0	363 1	151
							10926 2	1685 9	N	1532	1532 0		151
10		15965 X	13501	-0-	-2464	-0-	11000 2	1709 9	N	1554	1554 0		151
							10729 2	1686 9	N	1533	1533 0		151
11		15210 X	12611	-0-	-2599	-0-							
12		14973 X	12709	-0-	-2264	-0-							
01		14322 X	12415	-0-	-1907	-0-							
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872													
08		12307 X	10735	-0-	-1572	-0-	199 1	9485 2	N	955	955 0		281
							1051 9						
09		11490 X	10053	-0-	-1437	-0-	184 1	8856 2	N	921	921 0		281
							1013 9						
10		11873 X	10272	-0-	-1601	-0-	232 1	9018 2	N	929	611 0	365 1	234
							1022 9						
11		11280 X	9778	-0-	-1502	-0-	252 1	8514 2	N	920	920 0		234
							1012 9						
12		11129 X	9882	-0-	-1247	-0-	273 1	8593 2	N	924	924 0		234
							1016 9						
01		10726 X	9582	-0-	-1144	-0-	253 1	8326 2	N	912	912 0		234
							1003 9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761													
08		17360 X	13375	-0-	-3985	-0-	316 1	11167 2	N	1720	1720 0		374
							1892 9						
09		15120 X	12514	-0-	-2606	-0-	259 1	10466 2	N	1626	1626 0		374
							1789 9						
10		15624 X	12374	-0-	-3250	-0-	589 1	10024 2	N	1601	1169 0	357 1	449
							1761 9						
11		14070 X	11664	-0-	-2406	-0-	384 1	9554 2	N	1569	1569 0		449
							1726 9						
12		13919 X	11703	-0-	-2216	-0-	310 1	9647 2	N	1587	1587 0		449
							1746 9						
01		13361 X	11371	-0-	-1990	-0-	498 1	9200 2	N	1521	1521 0		449
							1673 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																	
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14973 X	11780	-0-	-3193	-0-	10481	2	1299	9	N	1181	1181	0			154
09		14490 X	11046	-0-	-3444	-0-	9803	2	1243	9	N	1130	1130	0			154
10		14353 X	10824	-0-	-3529	-0-	9571	2	1253	9	N	1139	911	0	188	1	194
11		13050 X	10138	-0-	-2912	-0-	8973	2	1165	9	N	1059	993	0	174	1	86
12		12524 X	9567	-0-	-2957	-0-	5	1	8404	2	N	1053	1053	0			86
01		11780 X	9655	-0-	-2125	-0-	1158	9	10	1	N	1033	1033	0			86
							1136	9									
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482																	
08		12028 X	8618	-0-	-3410	-0-	311	1	7269	2	N	944	923	1			224
09		10140 X	8785	-0-	-1355	-0-	1038	9	175	1	N	907	911	1			220
10		9951 X	8180	-0-	-1771	-0-	998	9	151	1	N	829	916	1			133
11		9630 X	7616	-0-	-2014	-0-	151	1	7117	2	N	829	916	1			133
12		9362 X	7694	-0-	-1668	-0-	912	9	261	1	N	916	901	1			148
01		9083 X	6694	-0-	-2389	-0-	261	1	6347	2	N	916	901	1			148
							1008	9	270	1	N	970	919	1			199
							270	1	6357	2	N	970	919	1			199
							1067	9	533	1	N	804	741	1			262
							533	1	5277	2	N	804	741	1			262
							884	9									
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772																	
08		22227 X	20149	-0-	-2078	-0-	18064	2	2085	9	N	1895	1715	0	181	1	204
09		21510 X	18608	-0-	-2902	-0-	93	1	16856	2	N	1508	1508	0			204
10		22227 X	16903	-0-	-5324	-0-	1659	9	57	1	N	1434	1180	0	178	1	280
11		20220 X	14436	-0-	-5784	-0-	1577	9	172	1	N	1325	1273	0	158	1	174
12		20150 X	14128	-0-	-6022	-0-	1458	9	215	1	N	1343	1343	0			174
01		20150 X	14589	-0-	-5561	-0-	215	1	12436	2	N	1343	1343	0			174
							1477	9	141	1	N	1256	1256	0			174
							141	1	13066	2	N	1256	1256	0			174
							1382	9									
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158																	
08		17763 X	11991	-0-	-5772	-0-	228	1	10158	2	N	1459	1228	0	181	1	296
09		16350 X	10668	-0-	-5682	-0-	1605	9	51	1	N	1114	1114	0			296
10		15500 X	10343	-0-	-5157	-0-	1225	9	9148	2	N	1086	903	0	183	1	296
11		13470 X	9530	-0-	-3940	-0-	9148	2	1195	9	N	1086	903	0	183	1	296
12		12772 X	9223	-0-	-3549	-0-	8338	2	1192	9	N	1084	1084	0			296
01		11997 X	8604	-0-	-3393	-0-	8064	2	1159	9	N	1054	1054	0			296
							7583	2	1021	9	N	928	928	0			296

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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48267 X	39384	-0-	-8883	-0-	325	1	36941	2	N	1925	1989	507
						2118	9						
09	44640 X	36015	-0-	-8625	-0-	269	1	33825	2	N	1746	1823	430
						1921	9						
10	43555 X	36217	-0-	-7338	-0-	363	1	33691	2	N	1966	2000	396
						2163	9						
11	39390 X	33753	-0-	-5637	-0-	427	1	31526	2	N	1636	1639	393
						1800	9						
12	40424 X	33904	-0-	-6520	-0-	410	1	31481	2	N	1830	1799	424
						2013	9						
01	39370 X	32556	-0-	-6814	-0-	332	1	30398	2	N	1660	1665	419
						1826	9						
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203													
08	26009 X	20038	-0-	-5971	-0-	18791	2	1247	9	N	1134	864	339
						16822	2	950	9	N	864	864	339
09	24180 X	17772	-0-	-6408	-0-	16268	2	901	9	N	819	692	287
						14455	2	897	9	N	815	685	238
10	23498 X	17169	-0-	-6329	-0-	14366	2	1014	9	N	922	586	205
						12810	2	913	9	N	830	830	205
11	21540 X	15352	-0-	-6188	-0-							179	1
12	21080 X	15380	-0-	-5700	-0-							369	1
01	20026 X	13723	-0-	-6303	-0-								
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157													
08	34193 X	22205	-0-	-11988	-0-	232	1	21323	2	N	591	591	101
						650	9						
09	29490 X	20208	-0-	-9282	-0-	256	1	19340	2	N	556	556	101
						612	9						
10	26939 X	18494	-0-	-8445	-0-	287	1	17789	2	N	380	380	101
						418	9						
11	24480 X	15417	-0-	-9063	-0-	214	1	14750	2	N	412	240	101
						453	9					172	1
12	23591 X	17361	-0-	-6230	-0-	216	1	16292	2	N	775	607	109
						853	9					160	1
01	22196 X	17103	-0-	-5093	-0-	90	1	16290	2	N	657	657	109
						723	9						
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
08	18538 X	15957	-0-	-2581	-0-	220	1	12889	2	N	2589	2534	521
						2848	9						
09	17940 X	15242	-0-	-2698	-0-	331	1	12109	2	N	2547	2567	501
						2802	9						
10	17608 X	14784	-0-	-2824	-0-	460	1	11562	2	N	2511	2598	414
						2762	9						
11	15510 X	14216	-0-	-1294	-0-	276	1	11055	2	N	2623	1471	469
						2885	9					1097	1
12	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	103	1	15336	2	N	2869	2869	469
						3156	9						
*01	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	75	1	15066	2	N	2675	2675	469
						2943	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 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613															
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		29450 X	23994	-0-	-5456	-0-	158	1	21170	2	N	2424	2576	1	326
							2666	9							
09		28500 X	21717	-0-	-6783	-0-	144	1	18955	2	N	2380	2200	1	506
							2618	9							
10		27807 X	20610	-0-	-7197	-0-	284	1	17933	2	N	2175	2403	1	278
							2393	9							
11		26910 X	18223	-0-	-8687	-0-	247	1	15779	2	N	1997	2026	1	249
							2197	9							
12		27807 X	18030	-0-	-9777	-0-	228	1	15427	2	N	2159	2229	1	179
							2375	9							
01		23994 X	18969	-0-	-5025	-0-	270	1	16436	2	N	2057	2047	1	189
							2263	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428															
08		16089 X	11634	-0-	-4455	-0-	555	1	9047	2	N	1847	1999	1	277
							2032	9							
09		14160 X	10786	-0-	-3374	-0-	422	1	8406	2	N	1780	1805	1	252
							1958	9							
10		13733 X	10457	-0-	-3276	-0-	413	1	7967	2	N	1888	1833	1	307
							2077	9							
11		12990 X	9533	-0-	-3457	-0-	406	1	6967	2	N	1964	2019	1	252
							2160	9							
12		12803 X	9773	-0-	-3030	-0-	391	1	7073	2	N	2099	708	0	1475
							2309	9							
01		11625 X	9296	-0-	-2329	-0-	336	1	6960	2	N	1818	1818	0	168
							2000	9							
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618															
08		14601 X	10298	-0-	-4303	-0-	8255	2	2043	9	N	1857	1971	1	238
							3	1	7549	2	N	2350	2005	1	583
09		13170 X	10137	-0-	-3033	-0-	2585	9							
10		13392 X	9345	-0-	-4047	-0-	7581	2	1764	9	N	1604	1988	1	199
							6870	2	2138	9	N	1944	1823	1	320
11		11430 X	9008	-0-	-2422	-0-	6864	2	2354	9	N	2140	629	0	1654
							6692	2	2072	9	N	1884	1884	0	177
12		11315 X	9218	-0-	-2097	-0-									177
01		10478 X	8764	-0-	-1714	-0-									177
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
08		11532 X	10065	-0-	-1467	-0-	258	1	7359	2	N	2225	2346	1	199
							2448	9							
09		11160 X	9149	-0-	-2011	-0-	242	1	6674	2	N	2030	1993	1	236
							2233	9							
10		11532 X	9865	-0-	-1667	-0-	262	1	7456	2	N	1952	2008	1	180
							2147	9							
11		11160 X	8134	-0-	-3026	-0-	341	1	5628	2	N	1968	493	0	1278
							2165	9							
12		11067 X	8226	-0-	-2841	-0-	288	1	5701	2	N	2034	558	0	1654
							2237	9							
01		10075 X	7212	-0-	-2863	-0-	290	1	5165	2	N	1597	1277	0	183
							1757	9							336

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184													
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	40517 X	33901	-0-	-6616	-0-	597	1 31626	2	N	1525	1459	1	211
09	39210 X	30304	-0-	-8906	-0-	1678	9 28501	2	N	1113	1089	1	235
10	38843 X	28803	-0-	-10040	-0-	1224	9 26868	2	N	1150	1263	1	122
11	32820 X	25343	-0-	-7477	-0-	670	1 23614	2	N	1101	1083	1	140
12	33914 X	24134	-0-	-9780	-0-	1265	9 22686	2	N	959	921	1	178
01	33914 X	22612	-0-	-11302	-0-	518	1 21270	2	N	860	930	1	108
						1211	9						
						393	1						
						1055	9						
						396	1						
						946	9						
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512													
08	40052 X	25659	-0-	-14393	-0-	970	1 23909	2	N	709	732	1	286
09	35670 X	22732	-0-	-12938	-0-	780	9 21469	2	N	407	367	1	326
10	35278 X	22305	-0-	-12973	-0-	815	1 20918	2	N	551	554	1	323
11	31650 X	17697	-0-	-13953	-0-	448	9 16777	2	N	175	181	1	317
12	28427 X	26609	-0-	-1818	-0-	781	1 25567	2	N	205	185	1	337
01	25668 X	22932	-0-	-2736	-0-	606	9 21867	2	N	312	369	1	280
						727	1						
						193	9						
						816	1						
						226	9						
						722	1						
						343	9						
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935													
08	21080 X	16475	-0-	-4605	-0-	261	1 12989	2	N	2932	2932	0	109
09	20400 X	14887	-0-	-5513	-0-	3225	9 11596	2	N	2719	2719	0	109
10	18786 X	14323	-0-	-4463	-0-	300	1 11251	2	N	2493	2247	0	171
11	18180 X	13839	-0-	-4341	-0-	2991	9 10613	2	N	2649	2453	0	182
12	17608 X	13802	-0-	-3806	-0-	330	1 10693	2	N	2517	2405	0	111
01	16461 X	13281	-0-	-3180	-0-	2742	9 10299	2	N	2436	2436	0	111
						312	1				184	1	
						2914	9						
						340	1				183	1	
						2769	9						
						302	1						
						2680	9						
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002													
08	28179 X	18782	-0-	-9397	-0-	647	1 16652	2	N	1348	1470	1	190
09	25200 X	17335	-0-	-7865	-0-	1483	9 15529	2	N	1315	1287	1	218
10	24428 X	17168	-0-	-7260	-0-	359	1 15350	2	N	1331	1274	1	275
11	22080 X	15555	-0-	-6525	-0-	1447	9 13831	2	N	1275	1281	1	269
12	21328 X	15457	-0-	-5871	-0-	354	1 13669	2	N	1242	1292	1	219
01	18786 X	14366	-0-	-4420	-0-	1464	9 12414	2	N	1124	1102	1	241
						321	1						
						1403	9						
						422	1						
						1366	9						
						716	1						
						1236	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679													
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	23250 X	16527	-0-	-6723	-0-	588	1 12483	2	N	3142	2768	1	520
09	22350 X	14548	-0-	-7802	-0-	3456	9 524	1	N	2449	2760	1	209
10	21080 X	14029	-0-	-7051	-0-	2694	9 494	1	N	2509	2378	1	340
11	18780 X	14516	-0-	-4264	-0-	2760	9 485	1	N	2965	882	0	236
12	17484 X	14512	-0-	-2972	-0-	3262	9 406	1	N	2777	1047	0	134
01	16523 X	13327	-0-	-3196	-0-	3055	9 142	1	N	2470	2246	0	171
						2717	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604													
08	30659 X	25447	-0-	-5212	-0-	295	1 21511	2	N	3310	3304	1	300
09	29670 X	23402	-0-	-6268	-0-	3641	9 276	1	N	3084	3095	1	289
10	30256 X	22040	-0-	-8216	-0-	3392	9 449	1	N	2772	2750	1	311
11	27840 X	21559	-0-	-6281	-0-	3049	9 318	1	N	2944	2930	1	325
12	27125 X	21359	-0-	-5766	-0-	3238	9 233	1	N	2912	2776	1	461
01	25451 X	20424	-0-	-5027	-0-	3203	9 319	1	N	2691	2784	1	368
						2960	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905													
08	27528 X	19040	-0-	-8488	-0-	16159	2 2881	9	N	2619	2619	0	266
09	24720 X	19359	-0-	-5361	-0-	16383	2 2976	9	N	2705	2705	0	266
10	23963 X	18844	-0-	-5119	-0-	5	1 16063	2	N	2524	2290	0	317
11	21240 X	18529	-0-	-2711	-0-	2776	9 12	1	N	2599	2599	0	317
12	20181 X	18044	-0-	-2137	-0-	2859	9 33	1	N	2259	2259	0	317
01	19995 X	17028	-0-	-2967	-0-	2485	9 1	1	N	2175	2175	0	317
						2393	9						
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155													
08	24428 X	19424	-0-	-5004	-0-	47	1 16386	2	N	2719	2719	0	157
09	23640 X	17666	-0-	-5974	-0-	2991	9 236	1	N	2325	2325	0	157
10	23529 X	20340	-0-	-3189	-0-	2558	9 282	1	N	2451	1797	0	260
11	21180 X	18381	-0-	-2799	-0-	2696	9 290	1	N	1914	1914	0	260
12	20305 X	18700	-0-	-1605	-0-	2105	9 439	1	N	2761	1532	0	194
01	20336 X	17964	-0-	-2372	-0-	3037	9 532	1	N	2253	2253	0	194
						2478	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 D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449																	
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		36146 X	31501	-0-	-4645	-0-	313	1	28088	2	N	2818	2702	0	360	1	213
							3100	9									
09		34980 X	28875	-0-	-6105	-0-	275	1	25632	2	N	2698	2698	0			213
							2968	9									
10		36146 X	26872	-0-	-9274	-0-	272	1	23744	2	N	2596	2213	0	365	1	231
							2856	9									
11		34980 X	23275	-0-	-11705	-0-	189	1	20543	2	N	2312	2312	0			231
							2543	9									
12		34131 X	23361	-0-	-10770	-0-	245	1	20543	2	N	2339	2339	0			231
							2573	9									
01		31496 X	22042	-0-	-9454	-0-	298	1	19281	2	N	2239	2239	0			231
							2463	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396																	
08		36704 X	31988	-0-	-4716	-0-	654	1	30342	2	N	902	904	1			209
							992	9									
09		30720 X	28681	-0-	-2039	-0-	719	1	27212	2	N	682	730	1			161
							750	9									
10		31744 X	27301	-0-	-4443	-0-	672	1	25850	2	N	708	736	1			133
							779	9									
11		30960 X	25694	-0-	-5266	-0-	668	1	24587	2	N	399	374	1			158
							439	9									
12		31992 X	25243	-0-	-6749	-0-	507	1	24123	2	N	557	559	1			156
							613	9									
01		31992 X	24177	-0-	-7815	-0-	278	1	23292	2	N	552	560	1			148
							607	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432																	
08		36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	373	1	31139	2	N	4249	4249	0			96
							4674	9									
09		34020 X	32707	-0-	-1313	-0-	280	1	28416	2	N	3646	3646	0			96
							4011	9									
10		35154 X	31474	-0-	-3680	-0-	298	1	27488	2	N	3353	2955	0	375	1	119
							3688	9									
11		34020 X	28784	-0-	-5236	-0-	275	1	25199	2	N	3009	3009	0			119
							3310	9									
12		35154 X	27114	-0-	-8040	-0-	162	1	23786	2	N	2878	2776	0	174	1	47
							3166	9									
01		35154 X	22803	-0-	-12351	-0-	423	1	19549	2	N	2574	2574	0			47
							2831	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																	
08		67394 X	48655	-0-	-18739	-0-	46336	2	2319	9	N	2108	2108	0			192
							45512	2	2228	9	N	2025	2025	0			192
10		51491 X	48027	-0-	-3464	-0-	45818	2	2209	9	N	2008	1683	0	183	1	334
							143	1	41713	2	N	1690	1660	0	174	1	190
							1859	9									
12		51057 X	42457	-0-	-8600	-0-	1	1	40690	2	N	1605	1605	0			190
							1766	9									
01		49321 X	43389	-0-	-5932	-0-	41531	2	1858	9	N	1689	1689	0			190

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 E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950													
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	36735 X	32487	-0-	-4248	-0-	494	1 28139 2	N	3504	3845	1		373
09	35550 X	29544	-0-	-6006	-0-	3854	9 25666 2	N	3132	3286	1		219
10	36735 X	29193	-0-	-7542	-0-	433	1 24945 2	N	3463	3491	1		191
11	35550 X	27045	-0-	-8505	-0-	3445	9 23416 2	N	2946	2959	1		178
12	34224 X	26335	-0-	-7889	-0-	439	1 22428 2	N	3191	3151	1		218
01	32488 X	24288	-0-	-8200	-0-	3809	9 20870 2	N	2716	2775	1		159
						388	1						
						3241	9						
						397	1						
						3510	9						
						430	1						
						2988	9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911													
08	32550 X	15531	-0-	-17019	-0-	87	1 11851 2	N	3266	3149	0	185 1	25
09	26280 X	13468	-0-	-12812	-0-	3593	9 10359 2	N	2809	2809	0		25
10	23281 X	12644	-0-	-10637	-0-	19	1 9759 2	N	2557	2147	0	369 1	66
11	19080 X	10594	-0-	-8486	-0-	3090	9 7842 2	N	2486	2314	0	186 1	52
12	17329 X	12990	-0-	-4339	-0-	72	1 2639 9	N	2399	2399	0		52
01	15531 X	14272	-0-	-1259	-0-	2813	9 11722 2	N	2226	2226	0		52
						17	1						
						2735	9						
						10351	2						
						101	1						
						2449	9						
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794													
08	28117 X	20573	-0-	-7544	-0-	273	1 16405 2	N	3541	3509	1		127
09	26970 X	18962	-0-	-8008	-0-	3895	9 14964 2	N	3341	3325	1		143
10	28117 X	18438	-0-	-9679	-0-	323	1 14476 2	N	3259	3315	1		87
11	27210 X	17194	-0-	-10016	-0-	3675	9 13408 2	N	3103	1988	0	1107 1	95
12	22971 X	16076	-0-	-6895	-0-	377	1 12739 2	N	2942	2877	0		160
01	20584 X	15749	-0-	-4835	-0-	3585	9 3252 9	N	2956	2956	0		160
						373	1						
						3413	9						
						101	1						
						3236	9						
						12497	2						
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457													
08	59013 X	59013	-0-	-0-	-0-	488	1 50509 2	N	7287	7342	1		253
09	54150 X	23719	-0-	-30431	-0-	8016	9 19728 2	N	3305	3114	1		444
10	55955 X	36422	-0-	-19533	-0-	355	1 31167 2	N	4421	4573	1		292
11	54150 X	33878	-0-	-20272	-0-	3636	9 28401 2	N	4722	4803	1		211
12	55955 X	40159	-0-	-15796	-0-	392	1 34003 2	N	5233	5110	1		334
01	55955 X	37621	-0-	-18334	-0-	4863	9 31853 2	N	4923	5017	1		240
						283	1						
						5194	9						
						400	1						
						5756	9						
						353	1						
						5415	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
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		64697 X	53217	-0-	-11480	-0-	101 1	50457 2		N	2417	2417 0		69
							2659 9							
09		62610 X	45367	-0-	-17243	-0-	181 1	42532 2		N	2413	2128 0	183 1	171
							2654 9							
10		58249 X	43334	-0-	-14915	-0-	45 1	41042 2		N	2043	1868 0	184 1	162
							2247 9							
11		55620 X	39087	-0-	-16533	-0-	170 1	36763 2		N	1958	1697 0	367 1	56
							2154 9							
12		57474 X	39790	-0-	-17684	-0-	41 1	37497 2		N	2047	1912 0	167 1	24
							2252 9							
01		53227 X	39052	-0-	-14175	-0-	14 1	36939 2		N	1908	1908 0		24
							2099 9							
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
08		39680 X	31247	-0-	-8433	-0-	298 1	28507 2		N	2220	2220 0		73
							2442 9							
09		37500 X	28864	-0-	-8636	-0-	97 1	26516 2		N	2046	2046 0		73
							2251 9							
10		33759 X	27663	-0-	-6096	-0-	31 1	25441 2		N	1992	1402 0	550 1	113
							2191 9							
11		32160 X	17851	-0-	-14309	-0-	2 1	16478 2		N	1246	1156 0	178 1	25
							1371 9							
12		33232 X	27538	-0-	-5694	-0-	25453 2	2085 9		N	1895	1895 0		25
							257 1	23155 2		N	1754	1754 0		25
01		31248 X	25341	-0-	-5907	-0-	1929 9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			46
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			46
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			46
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12		24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	345 1	23878 2		N	465	121 0	365 1	25
							512 9							
*01		87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	931 1	84615 2		N	1380	1380 0		25
							1518 9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
08		97278 X	74023	-0-	-23255	-0-	573 1	69225 2		N	3841	3643 0	188 1	34
							4225 9							
09		94140 X	88055	-0-	-6085	-0-	433 1	82808 2		N	4376	4376 0		34
							4814 9							
10		97278 X	86283	-0-	-10995	-0-	413 1	81239 2		N	4210	3525 0	558 1	161
							4631 9							
11		94140 X	62873	-0-	-31267	-0-	276 1	59022 2		N	3250	3214 0	174 1	23
							3575 9							
12		97278 X	79740	-0-	-17538	-0-	460 1	74880 2		N	4000	4000 0		23
							4400 9							
01		90985 X	80362	-0-	-10623	-0-	99 1	75973 2		N	3900	3527 0	363 1	33
							4290 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	11966 X	5939	-0-	-6027	-0-	545	1	4518	2	N	793	740	1	149
09	9120 X	5459	-0-	-3661	-0-	193	1	4685	2	N	526	566	1	109
10	8122 X	5397	-0-	-2725	-0-	204	1	4398	2	N	723	729	1	103
11	6930 X	4522	-0-	-2408	-0-	240	1	3713	2	N	517	530	1	90
12	6479 X	4251	-0-	-2228	-0-	215	1	3627	2	N	372	374	1	88
01	5952 X	4623	-0-	-1329	-0-	185	1	3613	2	N	750	744	1	94

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
08	22506 X	10862	-0-	-11644	-0-	243	1	9636	2	N	894	930	1	224
09	21780 X	9861	-0-	-11919	-0-	116	1	8752	2	N	903	918	1	209
10	18755 X	9504	-0-	-9251	-0-	95	1	8246	2	N	1057	920	1	346
11	13890 X	7331	-0-	-6559	-0-	202	1	6468	2	N	601	728	1	219
12	12152 X	8010	-0-	-4142	-0-	204	1	6613	2	N	1002	933	1	288
01	10850 X	5778	-0-	-5072	-0-	74	1	4934	2	N	676	747	1	217

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
08	23777 X	20669	-0-	-3108	-0-	231	1	15283	2	N	4686	4609	1	242
09	23010 X	18988	-0-	-4022	-0-	5155	9	14481	2	N	3877	4044	1	75
10	23777 X	21320	-0-	-2457	-0-	4265	9	16389	2	N	4098	3791	1	382
11	23010 X	19267	-0-	-3743	-0-	423	1	15043	2	N	3731	3373	0	710 1 30
12	22630 X	9653	-0-	-12977	-0-	120	1	7303	2	N	2121	1904	0	179 1 68
01	20677 X	18326	-0-	-2351	-0-	4104	9	14045	2	N	3872	3872	0	68

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
08	56668 X	55383	-0-	-1285	-0-	134	1	54667	2	N	529	529	0	23
09	49986 X	49986	-0-	-0-	-0-	582	9	557	9	N	506	506	0	23
10	49259 X	31009	-0-	-18250	-0-	49429	2	30506	2	N	412	164	0	180 1 91
11	53610 X	42084	-0-	-11526	-0-	50	1	41354	2	N	482	369	0	180 1 24
12	55397 X	41034	-0-	-14363	-0-	453	9	40416	2	N	522	156	0	363 1 27
01	55397 X	39701	-0-	-15696	-0-	200	1	39209	2	N	444	444	0	27

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888 X	10147	-0-	-3741	-0-	445	1	7654	2	N	1765	1660	1	261
						106	4	1942	9					
09	13440 X	9030	-0-	-4410	-0-	158	1	7188	2	N	1513	1644	1	130
						20	4	1664	9					
10	12586 X	8505	-0-	-4081	-0-	59	1	6681	2	N	1444	1464	1	110
						177	4	1588	9					
11	11580 X	7843	-0-	-3737	-0-	94	1	5981	2	N	1378	1287	1	201
						252	4	1516	9					
12	10788 X	7491	-0-	-3297	-0-	131	1	5874	2	N	1235	1291	1	145
						127	4	1359	9					
01	10137 X	7068	-0-	-3069	-0-	133	1	5536	2	N	1272	1292	1	125
						1399	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
08	84506 X	83379	-0-	-1127	-0-	234	1	71356	2	N	10717	10433	0	142
						11789	9							
09	81780 X	72119	-0-	-9661	-0-	238	1	62058	2	N	8930	8832	0	58
						9823	9							
10	84506 X	66797	-0-	-17709	-0-	432	1	57544	2	N	8019	6614	0	180
						8821	9							
11	81780 X	62363	-0-	-19417	-0-	367	1	53966	2	N	7300	7282	0	25
						8030	9							
12	83390 X	59295	-0-	-24095	-0-	234	1	51710	2	N	6683	6683	0	25
						7351	9							
01	83390 X	54849	-0-	-28541	-0-	252	1	48067	2	N	5936	5936	0	25
						6530	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
08	70215 X	47194	-0-	-23021	-0-	40953	2	6241	9	N	5674	5489	0	87
09	65370 X	40773	-0-	-24597	-0-	35562	2	5211	9	N	4737	4737	0	87
10	63519 X	38051	-0-	-25468	-0-	33313	2	4738	9	N	4307	3739	0	107
11	55080 X	35400	-0-	-19680	-0-	30888	2	4512	9	N	4102	4002	0	25
12	47182 X	34175	-0-	-13007	-0-	29879	2	4296	9	N	3905	3905	0	25
01	47182 X	33596	-0-	-13586	-0-	29448	2	4148	9	N	3771	3771	0	25

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
08	45664 X	45664	-0-	-0-	-0-	129	1	41573	2	N	3602	3602	0	25
						3962	9							
09	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	114	1	37433	2	N	3092	3092	0	25
						3401	9							
10	37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	370	1	34288	2	N	2841	2409	0	86
						3125	9							
11	44190 X	34603	-0-	-9587	-0-	104	1	31671	2	N	2571	2452	0	18
						2828	9							
12	45663 X	34116	-0-	-11547	-0-	2	1	31408	2	N	2460	2460	0	18
						2706	9							
01	45663 X	40530	-0-	-5133	-0-	138	1	37297	2	N	2814	2814	0	18
						3095	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		48546 X	38870	-0-	-9676	-0-	30333	2	8537	9	N	7761	7603	186
09		46980 X	36433	-0-	-10547	-0-	139	1	28447	2	N	7134	7134	0
10		48747 X	48747	-0-	-0-	-0-	7847	9						
11		46380 X	45178	-0-	-1202	-0-	12	1	38288	2	N	9497	8305	1116
12		44890 X	44890	-0-	-0-	-0-	10447	9						
01		48546 X	43400	-0-	-5146	-0-	35606	2	9572	9	N	8702	8621	183
							136	1	35249	2	N	8641	8271	367
							9505	9						
							171	1	34120	2	N	8281	7833	181
							9109	9						297
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
08		54188 X	42761	-0-	-11427	-0-	358	1	32429	2	N	9067	8872	182
09		52440 X	34929	-0-	-17511	-0-	9974	9						
10		54188 X	50989	-0-	-3199	-0-	284	1	26624	2	N	7292	6054	1277
11		52440 X	47838	-0-	-4602	-0-	8021	9						
12		50189 X	19818	-0-	-30371	-0-	309	1	38797	2	N	10803	9219	1479
01		50995 X	41641	-0-	-9354	-0-	11883	9						
							268	1	36666	2	N	9913	9847	171
							10904	9						
							134	1	14698	2	N	4533	4343	183
							4986	9						
							351	1	31812	2	N	8616	8256	357
							9478	9						34
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12448 - 18022														
08		58249 X	45876	-0-	-12373	-0-	331	1	35330	2	N	9286	9186	0
09		56370 X	43299	-0-	-13071	-0-	10215	9						
10		58249 X	37843	-0-	-20406	-0-	334	1	33605	2	N	8509	8509	0
11		55320 X	34314	-0-	-21006	-0-	9360	9						
12		50220 X	28175	-0-	-22045	-0-	496	1	29229	2	N	7380	6505	930
01		45880 X	38722	-0-	-7158	-0-	8118	9						
							487	1	26356	2	N	6792	6792	0
							7471	9						
							401	1	21558	2	N	5651	5651	0
							6216	9						
							156	1	30496	2	N	7336	7336	0
							8070	9						88
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
08		56420 X	38944	-0-	-17476	-0-	29108	2	9836	9	N	8942	8942	0
09		54600 X	34485	-0-	-20115	-0-	25930	2	8555	9	N	7777	7777	0
10		56327 X	31619	-0-	-24708	-0-	23876	2	7743	9	N	7039	6140	730
11		48270 X	27810	-0-	-20460	-0-	21000	2	6810	9	N	6191	6191	0
12		42935 X	22478	-0-	-20457	-0-	20	1	17026	2	N	4938	4904	182
01		38936 X	33645	-0-	-5291	-0-	5432	9						
							534	1	25663	2	N	6771	6771	0
							7448	9						21

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	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
10	0	7991	-0-	7991	7991	66	1	5365	2	N	2327	2327	0	-0-
						2560	9							
11	0	73268	-0-	73268	81259	382	1	52720	2	N	18333	18333	0	-0-
						20166	9							
12	175843 X	94584	-0-	-81259	-0-	449	1	71222	2	N	20830	20497	0	185 1 148
						22913	9							
*01	96985 X	96985	-0-	-0-	-0-	500	1	73934	2	N	20501	20460	0	164 1 25
						22551	9							

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

08	17701 X	15555	-0-	-2146	-0-	604	1	12732	3	N	2017	1785	1	571
						2219	9							
09	17130 X	13681	-0-	-3449	-0-	590	1	11019	3	N	1884	2021	1	434
						2072	9							
10	17050 X	13309	-0-	-3741	-0-	652	1	10582	3	N	1886	1869	1	451
						2075	9							
11	16440 X	11578	-0-	-4862	-0-	603	1	9130	3	N	1677	1894	1	234
						1845	9							
*12	15562 X	11870	-0-	-3692	-0-	525	1	9499	3	N	1678	1653	1	259
						1846	9							
01	15562 X	12829	-0-	-2733	-0-	606	1	10090	3	N	1939	1882	1	316
						2133	9							

 DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

08	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	600	1	5519	3	N	1392	1217	1	383
						1531	9							
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	693	1	5402	3	N	1590	1671	1	302
						1749	9							
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	633	1	5152	3	N	1390	1289	1	403
						1529	9							
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	590	1	4313	3	N	1299	1209	1	493
						1429	9							
*12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	569	1	4229	3	N	1277	1527	1	243
						1405	9							
01	5425 X	4922	-0-	-503	-0-	545	1	3258	3	N	1017	940	1	320
						1119	9							

 MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

08	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	815	1	21109	3	N	2834	2860	1	337
						3117	9							
09	18330 X	16673	-0-	-1657	-0-	837	1	13479	3	N	2143	2027	1	453
						2357	9							
10	18941 X	15229	-0-	-3712	-0-	998	1	12108	3	N	1930	1788	1	595
						2123	9							
11	18330 X	16367	-0-	-1963	-0-	13869	3	2498	9	N	2271	2439	1	427
						45	1	7490	3	N	1284	1548	1	163
*12	18941 X	8947	-0-	-9994	-0-	1412	9							
						77	1	11361	3	N	2098	1881	1	380
01	18941 X	13746	-0-	-5195	-0-	2308	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENAQUA SOLUTIONS, LLC				251682								
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6596
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		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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
LOVE UNIT				251691										
LOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.	12710 - 16992		
08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	212 1	7639 3	Y	1547	1530	0	3 8 31		
						277 4	1702 9							
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	235 1	6736 3	Y	1060	1073	0	3 8 15		
						80 4	1166 9							
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	308 1	6827 3	Y	765	771	0	9		
						458 4	842 9							
11	7860 X	7518	-0-	-342	-0-	608 1	5743 3	Y	871	860	0	20		
						209 4	958 9							
12	8122 X	7282	-0-	-840	-0-	617 1	5595 3	Y	798	804	0	14		
						192 4	878 9							
01	9827 X	6302	-0-	-3525	-0-	455 1	4505 3	Y	1119	1102	0	31		
						111 4	1231 9							

LOVE UNIT				2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12710 - 16992
08	3100 N	4822	-0-	1722	-0-	76 1	2744 3	Y	1729	1720	0	35
						100 4	1902 9					
09	24418 X	20717	-0-	-3701	-0-	576 1	16552 3	Y	3083	3073	0	45
						198 4	3391 9					
10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	290 1	6434 3	Y	605	643	0	7
						432 4	666 9					
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	513 1	4853 3	Y	462	458	0	11
						177 4	508 9					
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	425 1	3854 3	Y	464	467	0	8
						133 4	510 9					
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	311 1	3070 3	Y	409	406	0	11
						75 4	450 9					

HAILEY, L. B. UNIT				2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	12919 - 17388
08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	309 1	6696 3	Y	1043	1051	1	1 8 83
						139 4	1147 9					
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	544 1	4057 3	Y	939	922	1	1 8 99
						218 4	1033 9					
10	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	828 1	5863 3	Y	1019	1055	1	63
						106 4	1121 9					
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	728 1	4385 3	Y	910	891	1	82
						253 4	1001 9					
12	6045 X	5633	-0-	-412	-0-	578 1	3551 3	Y	1049	1059	1	72
						350 4	1154 9					
01	6045 X	4687	-0-	-1358	-0-	594 1	2038 3	Y	1074	1033	1	113
						874 4	1181 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
HAILEY, L. B. UNIT //CONT.// 251691															
WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	380	1	8229	3	Y	1435	1435	1	1 8	115
						170	4	1579	9						
09	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	1208	1	9023	3	Y	1364	1334	1	1 8	144
						486	4	1500	9						
10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	959	1	6789	3	Y	1423	1479	1		88
						123	4	1565	9						
11	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	1206	1	7269	3	Y	1265	1239	1		114
						420	4	1392	9						
12	8835 X	7868	-0-	-967	-0-	844	1	5189	3	Y	1203	1235	1		82
						512	4	1323	9						
01	8835 X	8454	-0-	-381	-0-	1186	1	4071	3	Y	1319	1263	1		138
						1746	4	1451	9						

MCALISTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	217	1		-0-
09	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	1691	1	12628	3	Y	3899	3667	1	15 8	217
						679	4	4289	9						
10	36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	3608	1	25545	3	Y	6625	6689	1		153
						462	4	7288	9						
11	42256 X	42256	-0-	-0-	-0-	5058	1	30488	3	Y	4499	4511	1		141
						1761	4	4949	9						
*12	44377 X	44377	-0-	-0-	-0-	5257	1	32310	3	Y	3296	3243	1	1 8	193
						3184	4	3626	9						
*01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	7097	1	24353	3	Y	4107	4217	1		83
						10445	4	4518	9						

MCALISTER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	228	1	4948	3	Y	902	899	1		58
						103	4	992	9						
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	549	1	4100	3	Y	911	918	1		51
						221	4	1002	9						
10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	595	1	4211	3	Y	705	740	1		16
						76	4	776	9						
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	750	1	4518	3	Y	927	914	1		29
						260	4	1020	9						
*12	5580 X	4045	-0-	-1535	-0-	397	1	2442	3	Y	877	855	1		51
						241	4	965	9						
01	5580 X	2798	-0-	-2782	-0-	363	1	1243	3	Y	599	638	1		12
						533	4	659	9						

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
08	26195 X	9245	-0-	-16950	-0-	1987	1	4666	3	Y	1627	1622	0	2 8	101
						802	4	1790	9						
09	25350 X	8365	-0-	-16985	-0-	1375	1	5062	3	Y	1257	1284	0	1 8	73
						545	4	1383	9						
10	26195 X	14320	-0-	-11875	-0-	1924	1	9779	3	Y	1613	1605	0		81
						843	4	1774	9						
11	25350 X	11136	-0-	-14214	-0-	1570	1	7617	3	Y	1459	1456	0		84
						344	4	1605	9						
12	26195 X	10305	-0-	-15890	-0-	1718	1	6685	3	Y	1030	1033	0		81
						769	4	1133	9						
01	14322 X	13703	-0-	-619	-0-	3230	1	8506	3	Y	1291	1253	0		119
						547	4	1420	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 251691																	
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		33883 X	5298	-0-	-28585	-0-		888 1	2085 3	Y	1788	1782 0	5 8	111			
								358 4	1967 9								
09		21660 X	6195	-0-	-15465	-0-		775 1	2855 3	Y	2052	2039 0	6 8	118			
								308 4	2257 9								
10		17918 X	7692	-0-	-10226	-0-		827 1	4205 3	Y	2088	2101 0		105			
								363 4	2297 9								
11		17340 X	6434	-0-	-10906	-0-		731 1	3546 3	Y	1815	1815 0		105			
								160 4	1997 9								
12		15717 X	5605	-0-	-10112	-0-		842 1	3277 3	Y	1008	1033 0	1 8	79			
								377 4	1109 9								
01		7688 X	6200	-0-	-1488	-0-		1429 1	3764 3	Y	695	710 0		64			
								242 4	765 9								
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592																	
08		19313 X	1250	-0-	-18063	-0-		291 1	682 3	Y	145	143 0	1 8	9			
								117 4	160 9								
09		18690 X	1227	-0-	-17463	-0-		209 1	771 3	Y	149	148 0	1 8	9			
								83 4	164 9								
10		6200 X	1655	-0-	-4545	-0-		240 1	1218 3	Y	84	89 0		4			
								105 4	92 9								
11		3900 X	2055	-0-	-1845	-0-		310 1	1502 3	Y	159	154 0		9			
								68 4	175 9								
12		3689 X	2227	-0-	-1462	-0-		395 1	1536 3	Y	109	109 0		9			
								176 4	120 9								
*01		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		667 1	1756 3	Y	90	91 0		8			
								113 4	99 9								
KOSUB UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663																	
08		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-		344 1	7455 3	Y	1505	1542 1	2 8	123			
								155 4	1656 9								
09		7320 X	7284	-0-	-36	-0-		699 1	5219 3	Y	986	1074 1		35			
								281 4	1085 9								
10		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-		915 1	6480 3	Y	1052	1053 1		34			
								118 4	1157 9								
11		7320 X	7289	-0-	-31	-0-		798 1	4809 3	Y	1276	1267 1		43			
								278 4	1404 9								
12		7564 X	6608	-0-	-956	-0-		703 1	4316 3	Y	1058	996 1		105			
								425 4	1164 9								
01		7564 X	6436	-0-	-1128	-0-		866 1	2970 3	Y	1205	1258 1		52			
								1274 4	1326 9								
CREWS UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950																	
08		0 W	6203	-0-	6203	12775		126 1	4536 3	Y	1252	1233 0	3 8	17			
								164 4	1377 9								
09		15813 X	3038	-0-	-12775	-0-		37 1	1072 3	Y	1742	1730 0		29			
								13 4	1916 9								
10		8866 X	3155	-0-	-5711	-0-		45 1	996 3	Y	1861	1856 0		34			
								67 4	2047 9								
11		5130 X	3041	-0-	-2089	-0-		100 1	940 3	Y	1788	1774 0		48			
								34 4	1967 9								
12		5301 X	3237	-0-	-2064	-0-		111 1	1001 3	Y	1901	1905 0		44			
								34 4	2091 9								
01		6200 X	2283	-0-	-3917	-0-		112 1	1109 3	Y	941	964 0		21			
								27 4	1035 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																				
LOVE UNIT																				
WELL #: 5H RRCID -> 266709													COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12375 - 16944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
08		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	247	1	8903	3	Y	1449	1445	0			29			
							323	4	1594	9										
09		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	270	1	7768	3	Y	1187	1199	0			17			
							93	4	1306	9										
10		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	312	1	6933	3	Y	1798	1794	0			21			
							466	4	1978	9										
11		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	698	1	6605	3	Y	1870	1847	0			44			
							241	4	2057	9										
12		9238 X	8464	-0-	-774	-0-	623	1	5638	3	Y	1827	1838	0			33			
							193	4	2010	9										
01		10323 X	6656	-0-	-3667	-0-	477	1	4721	3	Y	1220	1220	0			33			
							116	4	1342	9										
LOVE UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 266710		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 12498		PERF.12383 - 17521	
08		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	219	1	7908	3	Y	1404	1410	0			28			
							287	4	1544	9										
09		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	196	1	5638	3	Y	1678	1679	0	3	8	24			
							68	4	1846	9										
10		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	293	1	6508	3	Y	1256	1265	0	1	8	14			
							437	4	1382	9										
11		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	633	1	5982	3	Y	1110	1098	0			26			
							218	4	1221	9										
12		7254 X	5585	-0-	-1669	-0-	420	1	3809	3	Y	1114	1120	0			20			
							131	4	1225	9										
01		7254 X	3167	-0-	-4087	-0-	193	1	1914	3	Y	921	916	0			25			
							47	4	1013	9										
FRANKE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 266736		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12395 - 17065	
08		13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	239	1	8636	3	Y	3812	3815	0	14	8	85			
							314	4	4193	9										
09		14670 X	12327	-0-	-2343	-0-	270	1	7764	3	Y	3818	3829	0	4	8	70			
							93	4	4200	9										
10		15159 X	10825	-0-	-4334	-0-	276	1	6122	3	Y	3651	3678	0	1	8	42			
							411	4	4016	9										
11		14670 X	9307	-0-	-5363	-0-	555	1	5248	3	Y	3012	2975	0	1	8	78			
							191	4	3313	9										
12		11470 X	9523	-0-	-1947	-0-	590	1	5350	3	Y	3090	3091	0			77			
							184	4	3399	9										
01		13392 X	9565	-0-	-3827	-0-	540	1	5344	3	Y	3227	3235	0			69			
							131	4	3550	9										
CREWS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 266739		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 12664		PERF.12705 - 16704	
08		14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	296	1	10686	3	Y	2829	2784	0	22	8	39			
							388	4	3112	9										
09		10530 X	7435	-0-	-3095	-0-	163	1	4685	3	Y	2301	2296	0	5	8	39			
							56	4	2531	9										
10		10881 X	5079	-0-	-5802	-0-	161	1	3577	3	Y	1000	1021	0			18			
							241	4	1100	9										
11		10530 X	5551	-0-	-4979	-0-	377	1	3564	3	Y	1345	1326	0	1	8	36			
							130	4	1480	9										
12		10881 X	8114	-0-	-2767	-0-	658	1	5963	3	Y	1171	1180	0			27			
							205	4	1288	9										
01		10881 X	6351	-0-	-4530	-0-	478	1	4725	3	Y	938	944	0			21			
							116	4	1032	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																
KOTARA-RIDLEY UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 251691																
WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		11067 X	2922	-0-	-8145	-0-	457	1	1072	3	Y	1099	1105	0		69
							184	4	1209	9						
09		10710 X	5056	-0-	-5654	-0-	800	1	2945	3	Y	904	920	0	1 8	52
							317	4	994	9						
10		10788 X	5146	-0-	-5642	-0-	562	1	2860	3	Y	1343	1328	0		67
							247	4	1477	9						
11		10440 X	3228	-0-	-7212	-0-	340	1	1648	3	Y	1060	1066	0		61
							74	4	1166	9						
12		11067 X	3337	-0-	-7730	-0-	483	1	1879	3	Y	690	697	0		54
							216	4	759	9						
01		5239 X	4401	-0-	-838	-0-	894	1	2353	3	Y	912	882	0		84
							151	4	1003	9						
CREWS UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494																
08		15283 X	13174	-0-	-2109	-0-	244	1	8801	3	Y	3464	3450	0	32 8	48
							319	4	3810	9						
09		20670 X	10318	-0-	-10352	-0-	264	1	7576	3	Y	2171	2178	0	4 8	37
							90	4	2388	9						
10		21359 X	8539	-0-	-12820	-0-	253	1	5624	3	Y	2076	2074	0	1 8	38
							378	4	2284	9						
11		20670 X	7464	-0-	-13206	-0-	507	1	4793	3	Y	1808	1796	0	2 8	48
							175	4	1989	9						
12		16771 X	7306	-0-	-9465	-0-	517	1	4683	3	Y	1769	1775	0	1 8	41
							160	4	1946	9						
01		13175 X	6507	-0-	-6668	-0-	439	1	4348	3	Y	1466	1472	0	2 8	33
							107	4	1613	9						
LOVE UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685																
08		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	247	1	8918	3	Y	1901	1887	0		38
							324	4	2091	9						
09		19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	572	1	16429	3	Y	2018	2027	0		29
							196	4	2220	9						
10		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	414	1	9187	3	Y	1985	1991	0		23
							617	4	2184	9						
11		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	917	1	8671	3	Y	1795	1776	0		42
							316	4	1975	9						
12		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	849	1	7694	3	Y	1734	1745	0		31
							264	4	1907	9						
*01		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	585	1	5786	3	Y	1553	1541	0		43
							142	4	1708	9						
KOSUB UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645																
08		11470 X	8827	-0-	-2643	-0-	310	1	6713	3	Y	1514	1576	1		124
							139	4	1665	9						
09		11100 X	8102	-0-	-2998	-0-	741	1	5538	3	Y	1385	1460	1		49
							299	4	1524	9						
10		11470 X	10198	-0-	-1272	-0-	1070	1	7575	3	Y	1287	1295	1		41
							137	4	1416	9						
11		9960 X	7337	-0-	-2623	-0-	784	1	4723	3	Y	1416	1410	1		47
							272	4	1558	9						
12		0 W	7515	-0-	7515	7515	750	1	4609	3	Y	1547	1440	1		154
							454	4	1702	9						
01		0 W	5513	-0-	5513	13028	662	1	2271	3	Y	1460	1551	1		63
							974	4	1606	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12840	- 16199			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	313 1	6782 3	Y	1320	1366	1	1 8	108	
							141 4	1452 9							
09		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	961 1	7175 3	Y	1273	1336	1		45	
							386 4	1400 9							
10		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	1112 1	7870 3	Y	1653	1645	1		53	
							142 4	1818 9							
11		10500 X	9231	-0-	-1269	-0-	1073 1	6463 3	Y	1202	1215	1		40	
							373 4	1322 9							
12		0 W	7183	-0-	7183	7183	746 1	4584 3	Y	1274	1187	1		127	
							452 4	1401 9							
01		0 W	5888	-0-	5888	13071	752 1	2579 3	Y	1320	1390	1		57	
							1105 4	1452 9							

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411			
08		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	148 1	3212 3	Y	813	787	1		52	
							67 4	894 9							
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	366 1	2733 3	Y	798	805	1		45	
							147 4	878 9							
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	364 1	2578 3	Y	679	707	1	1 8	16	
							47 4	747 9							
11		3600 X	3067	-0-	-533	-0-	315 1	1895 3	Y	680	675	1		21	
							109 4	748 9							
*12		3720 X	2729	-0-	-991	-0-	241 1	1483 3	Y	781	756	1		46	
							146 4	859 9							
01		3720 X	2337	-0-	-1383	-0-	287 1	983 3	Y	587	621	1		12	
							421 4	646 9							

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268223	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12423	PERF.12360	- 17184			
08		16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	280 1	10088 3	Y	5388	5375	0	18 8	120	
							366 4	5927 9							
09		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	290 1	8330 3	Y	4406	4441	0	4 8	81	
							100 4	4847 9							
10		12710 X	12125	-0-	-585	-0-	296 1	6562 3	Y	4387	4417	0	1 8	50	
							441 4	4826 9							
11		12300 X	10855	-0-	-1445	-0-	616 1	5819 3	Y	3825	3775	0	1 8	99	
							212 4	4208 9							
12		12710 X	10858	-0-	-1852	-0-	649 1	5881 3	Y	3751	3756	0	1 8	93	
							202 4	4126 9							
01		12710 X	10905	-0-	-1805	-0-	605 1	5987 3	Y	3787	3798	0	1 8	81	
							147 4	4166 9							

KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12910	- 16921			
08		21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	759 1	16455 3	Y	3340	3498	1	4 8	273	
							342 4	3674 9							
09		22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	2119 1	15829 3	Y	3044	3209	1		108	
							852 4	3348 9							
10		22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	2325 1	16461 3	Y	3542	3536	1		114	
							298 4	3896 9							
11		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1830 1	11029 3	Y	3061	3073	1		102	
							637 4	3367 9							
12		0 W	17417	-0-	17417	17417	1821 1	11192 3	Y	3001	2805	1		298	
							1103 4	3301 9							
01		0 W	14474	-0-	14474	31891	1940 1	6658 3	Y	2745	2924	1	1 8	118	
							2856 4	3020 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
KOTARA-RIDLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		31806 X	7396	-0-	-24410	-0-	1211 1	2844 3	Y	2593	2582	0	4	8	162
							489 4	2852 9							
09		30780 X	7698	-0-	-23082	-0-	989 1	3641 3	Y	2433	2451	0	3	8	141
							392 4	2676 9							
10		31806 X	10378	-0-	-21428	-0-	1131 1	5749 3	Y	2729	2733	0			137
							496 4	3002 9							
11		23040 X	7922	-0-	-15118	-0-	844 1	4093 3	Y	2545	2535	0			147
							185 4	2800 9							
12		0 W	6183	-0-	6183	6183	831 1	3235 3	Y	1586	1608	0			125
							372 4	1745 9							
01		0 W	6789	-0-	6789	12972	1186 1	3122 3	Y	2074	2007	0			192
							200 4	2281 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
08		35991 X	5867	-0-	-30124	-0-	1163 1	2730 3	Y	1368	1457	0	4	8	85
							469 4	1505 9							
09		34830 X	10261	-0-	-24569	-0-	1441 1	5308 3	Y	2673	2596	0	8	8	154
							572 4	2940 9							
10		35991 X	10856	-0-	-25135	-0-	1330 1	6762 3	Y	1983	2038	0			99
							583 4	2181 9							
11		23430 X	7352	-0-	-16078	-0-	788 1	3825 3	Y	2333	2297	0			135
							173 4	2566 9							
12		0 W	8771	-0-	8771	8771	1178 1	4585 3	Y	2255	2210	0	2	8	178
							527 4	2481 9							
01		0 W	8391	-0-	8391	17162	1445 1	3806 3	Y	2632	2566	0	1	8	243
							245 4	2895 9							
KOSUB UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
08		27187 X	22748	-0-	-4439	-0-	807 1	17506 3	Y	3701	3883	1	2	8	303
							364 4	4071 9							
09		25860 X	19003	-0-	-6857	-0-	1723 1	12872 3	Y	3377	3559	1	1	8	120
							693 4	3715 9							
10		26226 X	18256	-0-	-7970	-0-	1701 1	12044 3	Y	3903	3897	1			126
							218 4	4293 9							
11		25380 X	18118	-0-	-7262	-0-	1959 1	11807 3	Y	3336	3351	1			111
							682 4	3670 9							
12		26164 X	17615	-0-	-8549	-0-	1824 1	11209 3	Y	3162	2959	1			314
							1104 4	3478 9							
01		22754 X	15284	-0-	-7470	-0-	1951 1	6694 3	Y	3425	3591	1	1	8	147
							2871 4	3768 9							
L.B. HAILEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
08		25203 X	18580	-0-	-6623	-0-	666 1	14430 3	Y	2895	2907	1	4	8	231
							299 4	3185 9							
09		24390 X	18900	-0-	-5490	-0-	1792 1	13383 3	Y	2732	2674	1	1	8	288
							720 4	3005 9							
10		25203 X	20209	-0-	-4994	-0-	2100 1	14869 3	Y	2701	2821	1	1	8	167
							269 4	2971 9							
11		24390 X	17489	-0-	-6901	-0-	2009 1	12110 3	Y	2428	2376	1			219
							699 4	2671 9							
12		23064 X	13792	-0-	-9272	-0-	1411 1	8671 3	Y	2596	2637	1			178
							854 4	2856 9							
01		20212 X	13918	-0-	-6294	-0-	1892 1	6491 3	Y	2502	2418	1			262
							2783 4	2752 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																
MCALISTER UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 251691																
WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
08		33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	1172	1	25405	3	Y	5424	5196	1	11 8	346
							527	4	5966	9						
09		26781 X	26781	-0-	-0-	-0-	2529	1	18891	3	Y	3949	4066	1	9 8	220
							1017	4	4344	9						
10		24689 X	24689	-0-	-0-	-0-	2527	1	17884	3	Y	3595	3732	1		83
							323	4	3955	9						
11		22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	2476	1	14924	3	Y	3833	3796	1		120
							862	4	4216	9						
*12		20181 X	20013	-0-	-168	-0-	2090	1	12845	3	Y	3465	3382	1		203
							1266	4	3812	9						
*01		21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	3038	1	10423	3	Y	3169	3308	1		64
							4470	4	3486	9						

CREWS UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
08		17763 X	15213	-0-	-2550	-0-	296	1	10667	3	Y	3512	3443	0	66 8	48
							387	4	3863	9						
09		20670 X	20248	-0-	-422	-0-	520	1	14927	3	Y	4203	4160	0	20 8	71
							178	4	4623	9						
10		21359 X	14567	-0-	-6792	-0-	462	1	10248	3	Y	2881	2896	0	3 8	53
							688	4	3169	9						
11		19200 X	13989	-0-	-5211	-0-	1020	1	9638	3	Y	2709	2685	0	5 8	72
							351	4	2980	9						
12		17918 X	14417	-0-	-3501	-0-	1097	1	9943	3	Y	2760	2766	0	2 8	64
							341	4	3036	9						
01		20925 X	13359	-0-	-7566	-0-	977	1	9676	3	Y	2244	2254	0	4 8	50
							238	4	2468	9						

MARATHON OIL EF LLC																
KENNEDY																
WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308																
08		4371 X	3964	-0-	-407	-0-	781	1	2539	3	Y	585	582	1		10
							644	9								
09		6810 X	1171	-0-	-5639	-0-	544	1	627	9	Y	570	122	0	451 1	7
							372	1	354	9	Y	322	326	0		3
10		7533 X	726	-0-	-6807	-0-	308	1	1126	3	Y	437	435	0		5
							481	9								
12		7533 X	349	-0-	-7184	-0-	112	1	237	9	Y	215	216	0		4
							1	1	4	9	Y	4	8	0		-0-
01		3968 X	5	-0-	-3963	-0-										

KOWALIK 228-1																
WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-19419					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-19419					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-19419					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	10974 X	3507	-0-	-7467	-0-	802	1 1542 3	Y	1057	1047 1	18			
09	10620 X	7678	-0-	-2942	-0-	1163	9 960 1	Y	945	176 0 772 1	15			
10	10974 X	10051	-0-	-923	-0-	1040	9 1307 1	Y	547	85 0 464 1	13			
11	9660 X	9044	-0-	-616	-0-	602	9 1302 1	Y	194	116 0 86 1	5			
12	7936 X	7297	-0-	-639	-0-	213	9 899 1	Y	181	183 0	3			
01	10044 X	4205	-0-	-5839	-0-	199	9 535 1	Y	172	170 0	5			
						189	9							
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
08	18848 X	2980	-0-	-15868	-0-	815	1 2086 3	Y	72	69 0 4 1	1			
09	16980 X	3762	-0-	-13218	-0-	79	9 759 1	Y	78	78 0	1			
10	16957 X	5854	-0-	-11103	-0-	86	9 817 1	Y	1494	1478 0	17			
11	12030 X	2885	-0-	-9145	-0-	1643	9 864 1	Y	890	898 0	9			
12	12431 X	4588	-0-	-7843	-0-	979	9 863 1	Y	1167	1167 0	9			
01	5859 X	4332	-0-	-1527	-0-	1284	9 791 1	Y	1646	1638 0	17			
						1811	9							
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
08	13082 X	6263	-0-	-6819	-0-	887	1 5092 3	Y	258	218 0 47 1	4			
09	13920 X	4663	-0-	-9257	-0-	284	9 577 1	Y	545	430 0 111 1	8			
10	14384 X	1475	-0-	-12909	-0-	600	9 509 1	Y	48	55 0	1			
11	12120 X	2885	-0-	-9235	-0-	53	9 675 1	Y	278	275 0	4			
*12	11377 X	1310	-0-	-10067	-0-	306	9 123 1	Y	112	114 0	2			
*01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	123	9 450 1	Y	1661	1605 0 1 1	57			
						1827	9							
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
08	9796 X	7749	-0-	-2047	-0-	1385	1 4749 3	Y	1468	1470 0	11			
09	9480 X	5666	-0-	-3814	-0-	1615	9 877 1	Y	1124	1099 0 26 1	10			
10	10664 X	2662	-0-	-8002	-0-	1236	9 630 1	Y	420	419 0	11			
11	10320 X	1853	-0-	-8467	-0-	462	9 571 1	Y	334	342 0	3			
12	10664 X	347	-0-	-10317	-0-	367	9 345 1	Y	2	5 0	-0-			
01	7750 X	186	-0-	-7564	-0-	56	1 108 3	Y	20	20 0	-0-			
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882 X	5837	-0-	-1045	-0-	1838	1	2726	3	Y	1157	1160 0	9
						1273	9						
09	6660 X	4359	-0-	-2301	-0-	961	1	2377	3	Y	928	907 0 22 1	8
						1021	9						
10	6882 X	5755	-0-	-1127	-0-	1218	1	3200	3	Y	1215	1190 0	33
						1337	9						
11	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	1030	1	2749	3	Y	1089	1112 0	10
						1198	9						
12	5425 X	4718	-0-	-707	-0-	875	1	2514	3	Y	1208	1208 0	10
						1329	9						
01	5425 X	4672	-0-	-753	-0-	1164	1	2466	3	Y	947	946 0	11
						1042	9						

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

08	5766 X	1654	-0-	-4112	-0-	414	1	913	3	Y	297	286 0 15 1	5
						327	9						
09	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	441	1	7666	3	Y	1906	1888 0	23
						2097	9						
10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	493	1	6775	3	Y	1634	1638 0	19
						1797	9						
11	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	736	1	4246	3	Y	1060	1068 0	11
						1166	9						
12	10540 X	6428	-0-	-4112	-0-	903	1	4404	3	Y	1019	1022 0	8
						1121	9						
01	10540 X	7875	-0-	-2665	-0-	917	1	5982	3	Y	887	886 0	9
						976	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

08	6355 X	1875	-0-	-4480	-0-	927	1	447	3	Y	455	455 0	3
						501	9						
09	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	684	1	589	3	Y	394	384 0 9 1	4
						433	9						
10	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	648	1	525	3	Y	404	397 0	11
						444	9						
11	1800 X	1323	-0-	-477	-0-	747	1	82	3	Y	449	454 0	6
						494	9						
12	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	452	1	738	3	Y	449	451 0	4
						494	9						
01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	583	1	442	3	Y	467	465 0	6
						514	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12815	- 18391	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	170 3	Y	23	23	0	-0-
						25	9						
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	491 3	Y	72	71	0	1
						79	9						
11	T. A.	776	-0-	776	776	76	1	624 3	Y	69	69	0	1
						76	9						
12	T. A.	748	-0-	748	1524	55	1	623 3	Y	64	64	0	1
						70	9						
01	T. A.	819	-0-	819	2343	54	1	669 3	Y	86	85	0	2
						1	4	95 9					

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.12783	- 18396	
08	7781 X	6011	-0-	-1770	-0-	1256	1	3938 3	N	734	742	0	46
						10	4	807 9					
09	8310 X	5326	-0-	-2984	-0-	870	1	3626 3	N	729	728	0	47
						28	4	802 9					
10	8587 X	5425	-0-	-3162	-0-	846	1	3711 3	N	727	713	0	61
						68	4	800 9					
11	8310 X	5145	-0-	-3165	-0-	909	1	3484 3	N	619	606	0	74
						71	4	681 9					
12	7006 X	4907	-0-	-2099	-0-	848	1	3454 3	N	461	484	0	51
						98	4	507 9					
01	6014 X	4276	-0-	-1738	-0-	824	1	2822 3	N	493	489	0	55
						88	4	542 9					

FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654	- 17204	
08	11408 X	6388	-0-	-5020	-0-	813	1	4502 3	Y	975	806	0	14
						1073	9						
09	11040 X	6110	-0-	-4930	-0-	685	1	4450 3	Y	886	705	0	14
						975	9						
10	11408 X	5733	-0-	-5675	-0-	643	1	3949 3	Y	1037	1030	0	17
						1141	9						
11	7920 X	6285	-0-	-1635	-0-	805	1	4581 3	Y	817	821	0	12
						899	9						
*12	7874 X	637	-0-	-7237	-0-	251	1	386 9	Y	351	355	0	8
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				Y	NO RPT			8

KENEDY JONES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12750	- 15974	
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	559	1	5279 3	N	32	28	1	6
						35	9						
09	2580 X	483	-0-	-2097	-0-	446	1	37 9	N	34	34	1	6
10	6045 X	266	-0-	-5779	-0-	177	1	89 9	N	81	75	1	12
11	5850 X	368	-0-	-5482	-0-	289	1	79 9	N	72	73	1	11
12	6045 X	493	-0-	-5552	-0-	398	1	95 9	N	86	77	1	20
01	5859 X	250	-0-	-5609	-0-	170	1	80 9	N	73	55	1	38

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854																
08	10819 X	4158	-0-	-6661	-0-	722 55 9	1	3381	3	Y	50	52	1			1
09	10470 X	7308	-0-	-3162	-0-	835 278 9	1	6195	3	Y	253	48	0	202	1	4
10	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	1326 296 9	1	10494	3	Y	269	41	0	226	1	6
11	9720 X	8590	-0-	-1130	-0-	938 129 9	1	7523	3	Y	117	68	0	52	1	3
12	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	1055 404 9	1	8718	3	Y	367	365	0			5
01	12121 X	9561	-0-	-2560	-0-	909 414 9	1	8238	3	Y	376	370	0			11

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396																
08	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	918 595 4	1	5520	3	Y	1316	1290	0	3	1	23
09	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	971 211 4	1	4639	3	Y	1414	1405	0	3	1	29
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	853 210 4	1	4403	3	Y	1405	1334	0	88	1	12
11	8220 X	4200	-0-	-4020	-0-	998 236 4	1	1655	3	Y	1192	1188	0			16
12	8494 X	6445	-0-	-2049	-0-	777 284 4	1	4054	3	Y	1209	1201	0			24
01	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	694 265 4	1	3247	3	Y	1423	1416	0			31

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444																
08	6882 X	5694	-0-	-1188	-0-	631 1572 9	1	3491	3	Y	1429	413	0	1022	1	46
09	6660 X	3942	-0-	-2718	-0-	554 880 9	1	2508	3	Y	800	259	0	556	1	31
10	6789 X	1793	-0-	-4996	-0-	343 404 9	1	1046	3	Y	367	382	0	1	1	15
11	5880 X	1063	-0-	-4817	-0-	466 351 9	1	246	3	Y	319	281	0	47	1	6
12	5704 X	793	-0-	-4911	-0-	413 195 9	1	185	3	Y	177	177	0			6
01	5704 X	651	-0-	-5053	-0-	324 206 9	1	121	3	Y	187	189	0			4

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451																
08	15841 X	14257	-0-	-1584	-0-	1952 15 4	1	11830	3	N	418	418	0			26
09	15420 X	11915	-0-	-3505	-0-	1377 45 4	1	10112	3	N	346	350	0			22
10	16740 X	14326	-0-	-2414	-0-	1523 123 4	1	12154	3	N	478	460	0			40
11	16200 X	14776	-0-	-1424	-0-	1489 116 4	1	12677	3	N	449	435	0			54
12	16740 X	15947	-0-	-793	-0-	1432 166 4	1	13800	3	N	499	498	0			55
01	14322 X	12775	-0-	-1547	-0-	1325 142 4	1	10663	3	N	586	575	0			66

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821														COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12020 - 17212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
08	18073 X	11920	-0-	-6153	-0-	806	1	8429	3	Y	1965	2037	1	34					
						523	4	2162	9										
09	13980 X	7055	-0-	-6925	-0-	399	1	4033	3	Y	2305	2292	1	47					
						87	4	2536	9										
10	13392 X	7740	-0-	-5652	-0-	363	1	5596	3	Y	1538	1572	1	13					
						89	4	1692	9										
11	11550 X	5144	-0-	-6406	-0-	446	1	3226	3	Y	1243	1240	1	16					
						105	4	1367	9										
12	11935 X	6119	-0-	-5816	-0-	776	1	3614	3	Y	1314	1304	1	26					
						284	4	1445	9										
01	11935 X	7255	-0-	-4680	-0-	677	1	5005	3	Y	1195	1195	1	26					
						258	4	1315	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822														COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11996 - 17634	
08	12338 X	10299	-0-	-2039	-0-	1109	1	6925	3	Y	1405	1471	0	3 1 24					
						719	4	1546	9										
09	13080 X	1634	-0-	-11446	-0-	466	1	771	3	Y	269	286	0	1 1 6					
						101	4	296	9										
10	13516 X	409	-0-	-13107	-0-	325	1	80	4	Y	4	9	0	1 1 -0-					
						4	9												
11	13080 X	273	-0-	-12807	-0-	194	1	46	4	Y	30	30	0	-0-					
						33	9												
12	12090 X	2	-0-	-12088	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0	-0-					
01	10292 X	3901	-0-	-6391	-0-	328	1	3446	3	Y	2	2	0	-0-					
						125	4	2	9										
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116														COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12968 - 18768	
08	39277 X	17228	-0-	-22049	-0-	2175	1	14119	3	Y	849	847	1	14					
						934	9												
09	38010 X	15111	-0-	-22899	-0-	1596	1	12635	3	Y	800	171	0	634 1 9					
						880	9												
10	21948 X	14031	-0-	-7917	-0-	1666	1	11500	3	Y	786	786	0	1 1 8					
						865	9												
11	18960 X	12876	-0-	-6084	-0-	1724	1	10304	3	Y	771	769	0	1 1 9					
						848	9												
12	19375 X	14489	-0-	-4886	-0-	1585	1	11560	3	Y	1222	1209	0	22					
						1344	9												
01	17236 X	13940	-0-	-3296	-0-	1368	1	11254	3	Y	1198	1206	0	3 1 11					
						1318	9												
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118														COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863	
08	20894 X	16829	-0-	-4065	-0-	2226	1	12581	3	Y	1838	1815	1	23					
						2022	9												
09	20220 X	15925	-0-	-4295	-0-	2056	1	12120	3	Y	1590	3	0	1540 1 70					
						1749	9												
10	20894 X	15863	-0-	-5031	-0-	1665	1	12548	3	Y	1500	232	0	1303 1 35					
						1650	9												
11	19200 X	13298	-0-	-5902	-0-	1538	1	10214	3	Y	1405	801	0	606 1 33					
						1546	9												
12	19840 X	11400	-0-	-8440	-0-	1182	1	8820	3	Y	1271	1286	0	18					
						1398	9												
01	16740 X	11230	-0-	-5510	-0-	1162	1	8599	3	Y	1335	1313	0	1 1 39					
						1469	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10757 X	8272	-0-	-2485	-0-	1615	1	4578	3	Y	1890	1891	0	14
09	10890 X	4776	-0-	-6114	-0-	2079	9	2236	3	Y	1719	1677	0	16
10	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	649	1	7088	3	Y	3280	3208	0	88
11	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	1891	9	10317	3	Y	2996	3055	0	29
12	9455 X	8787	-0-	-668	-0-	877	1	5417	3	Y	2309	2319	0	19
01	11563 X	7899	-0-	-3664	-0-	3608	9	4552	3	Y	2213	2205	0	27
						1175	1							
						3296	9							
						830	1							
						2540	9							
						913	1							
						2434	9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761														
08	20987 X	11799	-0-	-9188	-0-	1900	1	8594	3	Y	1186	1224	1	15
09	20310 X	9551	-0-	-10759	-0-	1305	9	6912	3	Y	947	3	0	42
10	15128 X	7720	-0-	-7408	-0-	1597	1	5862	3	Y	773	127	0	18
11	14640 X	11858	-0-	-2782	-0-	1042	9	9292	3	Y	1335	749	0	31
*12	13950 X	9075	-0-	-4875	-0-	1008	1	7153	3	Y	1082	1098	0	15
*01	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	850	9	10941	3	Y	1630	1597	0	47
						1097	1							
						1469	9							
						732	1							
						1190	9							
						1322	1							
						1793	9							
MOBIL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
08	16492 X	7497	-0-	-8995	-0-	592	1	5972	3	Y	848	854	1	14
09	15960 X	12363	-0-	-3597	-0-	933	9	10113	3	Y	1392	296	0	16
10	14229 X	10045	-0-	-4184	-0-	719	1	8176	3	Y	1171	1175	0	11
11	13290 X	9136	-0-	-4154	-0-	1531	9	6926	3	Y	1156	1153	0	13
12	12772 X	9160	-0-	-3612	-0-	581	1	6642	3	Y	1082	1076	0	19
01	12772 X	8838	-0-	-3934	-0-	1288	9	6536	3	Y	1388	1392	0	12
						938	1							
						1272	9							
						1328	1							
						1190	9							
						775	1							
						1527	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
08	18414 X	17835	-0-	-579	-0-	1196	1	14892	3	Y	1588	1578	1	27
09	17430 X	15352	-0-	-2078	-0-	1747	9	13347	3	Y	960	185	0	15
10	17887 X	10211	-0-	-7676	-0-	949	1	9054	3	Y	404	72	0	10
11	17250 X	9395	-0-	-7855	-0-	1056	9	8683	3	Y	31	24	0	1
12	17825 X	7456	-0-	-10369	-0-	713	1	6976	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	17825 X	7891	-0-	-9934	-0-	444	9	6110	3	Y	1252	1215	0	36
						678	1							
						34	9							
						480	1							
						404	1							
						1377	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	991	1 12362 3	Y	1731	1720 1	29		
09	14160 X	5092	-0-	-9068	-0-	1904	9 3650 3	Y	892	158 0 747 1	16		
10	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	461	1 15646 3	Y	1638	270 0 1345 1	39		
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	981	9 15061 3	Y	2870	1619 0 1223 1	67		
12	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	6158	1 12454 3	Y	1943	1983 0	27		
01	23591 X	16595	-0-	-6996	-0-	1802	9 13067 3	Y	2470	2423 0 2 1	72		
						1149	1						
						3157	9						
						855	1						
						2137	9						
						811	1						
						2717	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222													
08	0 W	11316	-0-	11316	21800	770	1 8408 3	Y	1944	1944 0	14		
09	31186 X	9386	-0-	-21800	-0-	2138	9 7218 3	Y	1543	1507 0 36 1	14		
10	14353 X	11254	-0-	-3099	-0-	471	1 8583 3	Y	1985	1946 0	53		
11	12690 X	10384	-0-	-2306	-0-	1697	9 7953 3	Y	1826	1854 0 1 1	24		
12	11315 X	10582	-0-	-733	-0-	487	1 8178 3	Y	1843	1852 0	15		
01	11315 X	9838	-0-	-1477	-0-	2184	9 7428 3	Y	1822	1815 0	22		
						422	1						
						2009	9						
						377	1						
						2027	9						
						406	1						
						2004	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530													
08	7843 X	2555	-0-	-5288	-0-	682	1 1873 9	Y	1703	1408 0 304 1	25		
09	5130 X	3745	-0-	-1385	-0-	727	1 1181 3	Y	1670	1327 0 342 1	26		
10	0 W	7279	-0-	7279	7279	1837	9 4543 3	Y	1705	1696 0 7 1	28		
11	0 W	6565	-0-	6565	13844	860	1 4051 3	Y	1476	1480 0 2 1	22		
*12	0 W	6346	-0-	6346	20190	1876	9 3480 3	Y	1818	1798 0 2 1	40		
01	0 W	5273	-0-	5273	25463	890	1 2499 3	Y	1968	1938 0 2 1	68		
						1624	9						
						866	1						
						2000	9						
						609	1						
						2165	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821													
08	13330 X	9859	-0-	-3471	-0-	481	1 7462 3	Y	1742	508 0 1255 1	56		
09	12480 X	10054	-0-	-2426	-0-	1916	9 7847 3	Y	1598	506 0 1087 1	61		
10	11811 X	1190	-0-	-10621	-0-	449	1 871 3	Y	247	297 0 1 1	10		
11	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	1758	9 10136 3	Y	2152	1820 0 303 1	39		
*12	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	47	1 16469 3	Y	1633	1635 0 1 1	36		
*01	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	272	9 7739 3	Y	1811	1793 0 1 1	53		
						506	1						
						2367	9						
						1002	1						
						1796	9						
						875	1						
						1992	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19313 X	13997	-0-	-5316	-0-	935	1	10684	3	Y	2162	630	0	1558	70
						2378	9								
09	18690 X	14454	-0-	-4236	-0-	877	1	10641	3	Y	2669	837	0	1800	102
						2936	9								
10	19313 X	11264	-0-	-8049	-0-	773	1	8530	3	Y	1783	1807	0	4	74
						1961	9								
11	15480 X	10021	-0-	-5459	-0-	666	1	7544	3	Y	1646	1448	0	242	30
						1811	9								
*12	15996 X	12097	-0-	-3899	-0-	874	1	8384	3	Y	2581	2554	0	2	55
						2839	9								
01	14942 X	11276	-0-	-3666	-0-	1076	1	8271	3	Y	1754	1757	0	1	51
						1929	9								
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810															
08	11811 X	9751	-0-	-2060	-0-	995	1	6181	3	Y	2341	1932	0	417	34
						2575	9								
09	11640 X	8788	-0-	-2852	-0-	466	1	6170	3	Y	1956	1559	0	401	30
						2152	9								
10	12028 X	11544	-0-	-484	-0-	457	1	8052	3	Y	2759	2733	0	10	46
						3035	9								
11	11640 X	5611	-0-	-6029	-0-	202	1	3811	3	Y	1453	1475	0	2	22
						1598	9								
*12	10912 X	8764	-0-	-2148	-0-	640	1	5564	3	Y	2327	2295	0	3	51
						2560	9								
01	11532 X	8615	-0-	-2917	-0-	813	1	5257	3	Y	2314	2283	0	2	80
						2545	9								
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325															
08	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1703	1	20066	3	Y	645	540	0	117	9
						710	9								
09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	1488	1	18117	3	Y	493	393	0	101	8
						542	9								
10	21018 X	18773	-0-	-2245	-0-	1532	1	16369	3	Y	793	785	0	3	13
						872	9								
11	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	1576	1	20441	3	Y	672	674	0	1	10
						739	9								
*12	23157 X	17598	-0-	-5559	-0-	1319	1	15352	3	Y	843	834	0	1	18
						927	9								
01	22475 X	12361	-0-	-10114	-0-	910	1	10765	3	Y	624	619	0	1	22
						686	9								
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728															
08	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	4457	1	25505	3	Y	1006	373	0	628	43
						1107	9								
09	36090 X	26595	-0-	-9495	-0-	2036	1	23584	3	Y	886	905	0	14	10
						975	9								
10	37293 X	26185	-0-	-11108	-0-	2558	1	22635	3	Y	902	898	0	2	12
						992	9								
11	39000 X	23984	-0-	-15016	-0-	2502	1	20550	3	Y	847	842	0	3	14
						932	9								
12	35960 X	23686	-0-	-12274	-0-	1859	1	20840	3	Y	897	894	0		17
						987	9								
01	31062 X	22431	-0-	-8631	-0-	1601	1	19656	3	Y	1033	1023	0		27
						38	4	1136	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT 'B'														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		28210 X	20672	-0-	-7538	-0-	2892	1	16555	3	Y	1114	415 0	698 1 48
							1225	9						
09		25740 X	18857	-0-	-6883	-0-	1401	1	16207	3	Y	1135	1152 0	18 1 13
							1249	9						
10		25730 X	19625	-0-	-6105	-0-	1860	1	16510	3	Y	1141	1136 0	3 1 15
							1255	9						
11		22710 X	18145	-0-	-4565	-0-	1835	1	15147	3	Y	1057	1051 0	3 1 18
							1163	9						
12		22103 X	17826	-0-	-4277	-0-	1361	1	15295	3	Y	1064	1062 0	20
							1170	9						
01		20677 X	17488	-0-	-3189	-0-	1218	1	15006	3	Y	1123	1113 0	30
							29	4	1235	9				
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
08		9176 X	7348	-0-	-1828	-0-	776	1	5867	3	Y	641	632 1	11
							705	9						
09		8880 X	8385	-0-	-495	-0-	892	1	6752	3	Y	674	144 0	533 1 8
							741	9						
10		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	599	1	4319	3	Y	423	427 0	4
							465	9						
11		7110 X	5760	-0-	-1350	-0-	571	1	4801	3	Y	353	353 0	4
							388	9						
12		8680 X	4108	-0-	-4572	-0-	573	1	3152	3	Y	348	346 0	6
							383	9						
01		8680 X	4946	-0-	-3734	-0-	442	1	4105	3	Y	363	365 0	1 1 3
							399	9						
KENNEDY														
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997														
08		27125 X	16935	-0-	-10190	-0-	2350	1	12672	3	Y	1739	1803 1	22
							1913	9						
09		22470 X	15634	-0-	-6836	-0-	2146	1	11498	3	Y	1809	3 0	1748 1 80
							1990	9						
10		19530 X	15909	-0-	-3621	-0-	1809	1	12220	3	Y	1709	259 0	1490 1 40
							1880	9						
11		18900 X	12506	-0-	-6394	-0-	1541	1	9463	3	Y	1365	786 0	587 1 32
							1502	9						
*12		19530 X	11589	-0-	-7941	-0-	1171	1	8959	3	Y	1326	1340 0	18
							1459	9						
01		16926 X	13440	-0-	-3486	-0-	1406	1	10229	3	Y	1641	1610 0	1 1 48
							1805	9						
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169														
08		33852 X	27583	-0-	-6269	-0-	1960	1	24257	3	Y	1242	1239 1	21
							1366	9						
09		32760 X	25889	-0-	-6871	-0-	1621	1	23030	3	Y	1125	219 0	910 1 17
							1238	9						
10		33852 X	21278	-0-	-12574	-0-	1541	1	18739	3	Y	907	149 0	754 1 21
							998	9						
11		30510 X	22843	-0-	-7667	-0-	1664	1	20100	3	Y	981	559 0	420 1 23
							1079	9						
12		30597 X	23359	-0-	-7238	-0-	1488	1	20891	3	Y	891	902 0	12
							980	9						
01		27590 X	22144	-0-	-5446	-0-	1279	1	19895	3	Y	882	867 0	1 1 26
							970	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

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	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	1105 1	816 3	Y	725	742 1		9
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1183 1	994 3	Y	641	1 0	621 1	28
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	947 1	1668 3	Y	588	106 0	496 1	14
11	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	623 1	1300 3	Y	563	323 0	241 1	13
12	3100 N	5111	-0-	2011	2011	646 1	3922 3	Y	494	500 0		7
*01	7720 X	5709	-0-	-2011	-0-	543 9	755 1	Y	549	540 0		16
						604 9						

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

08	23994 X	15753	-0-	-8241	-0-	750 1	11917 3	Y	2805	2316 0	500 1	41
09	21090 X	15858	-0-	-5232	-0-	3086 9	697 1	Y	2652	2109 0	543 1	41
10	21049 X	15017	-0-	-6032	-0-	2917 9	709 1	Y	2452	2443 0	9 1	41
11	15360 X	14789	-0-	-571	-0-	2697 9	631 1	Y	2360	2364 0	2 1	35
*12	15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	749 1	11164 3	Y	2000	1990 0	2 1	43
*01	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	2200 9	1195 1	Y	2629	2579 0	2 1	91
						2892 9						

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

08	32612 X	22296	-0-	-10316	-0-	1085 1	17289 3	Y	3565	2944 0	635 1	52
09	28650 X	22409	-0-	-6241	-0-	3922 9	1008 1	Y	3315	2637 0	679 1	51
10	27745 X	21335	-0-	-6410	-0-	3647 9	936 1	Y	3247	3232 0	12 1	54
11	23460 X	19095	-0-	-4365	-0-	3572 9	807 1	Y	2937	2944 0	3 1	44
*12	24242 X	16284	-0-	-7958	-0-	3231 9	643 1	Y	2383	2372 0	3 1	52
01	23157 X	19545	-0-	-3612	-0-	2621 9	676 1	Y	2989	2935 0	3 1	103
						3288 9						

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

08	26040 X	18897	-0-	-7143	-0-	1439 1	14805 3	Y	2412	1991 0	430 1	35
09	25200 X	20304	-0-	-4896	-0-	2653 9	1416 1	Y	2252	1791 0	461 1	35
10	26040 X	21386	-0-	-4654	-0-	2477 9	1476 1	Y	2008	2002 0	8 1	33
11	26760 X	22075	-0-	-4685	-0-	2209 9	1592 1	Y	2074	2074 0	2 1	31
*12	23529 X	13821	-0-	-9708	-0-	2281 9	926 1	Y	1324	1324 0	2 1	29
01	21390 X	9610	-0-	-11780	-0-	1456 9	337 1	Y	1561	1535 0	1 1	54
						1717 9						

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 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	30318 X	25496	-0-	-4822	-0-	1634 1	20086 3	Y	3433	3427 1	57	
						3776 9						
09	28860 X	23784	-0-	-5076	-0-	1308 1	19118 3	Y	3053	655 0	2419 1	36
						3358 9						
10	29822 X	24438	-0-	-5384	-0-	1395 1	19611 3	Y	3120	3123 0	3 1	30
						3432 9						
11	27870 X	26889	-0-	-981	-0-	1710 1	21701 3	Y	3162	3153 0	3 1	36
						3478 9						
12	28117 X	20165	-0-	-7952	-0-	1550 1	15710 3	Y	2641	2630 0		47
						2905 9						
01	25482 X	21190	-0-	-4292	-0-	1221 1	17055 3	Y	2649	2667 0	6 1	23
						2914 9						

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 271425	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 12203	PERF.12284	- 17459			
08	22878 X	21052	-0-	-1826	-0-	1016 1	15739 3	Y	3906	1140 0	2819 1	126
						4297 9						
09	22140 X	20494	-0-	-1646	-0-	914 1	15907 3	Y	3339	1060 0	2277 1	128
						3673 9						
10	22878 X	18566	-0-	-4312	-0-	773 1	14211 3	Y	3256	3241 0	7 1	136
						3582 9						
11	19740 X	17307	-0-	-2433	-0-	674 1	13486 3	Y	2861	2526 0	420 1	51
						3147 9						
*12	20398 X	16846	-0-	-3552	-0-	669 1	13221 3	Y	2687	2648 0	5 1	85
						2956 9						
01	20398 X	14342	-0-	-6056	-0-	539 1	11288 3	Y	2286	2317 0	2 1	52
						2515 9						

MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 271426	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12179	PERF.12278	- 17400			
08	27094 X	26400	-0-	-694	-0-	1233 1	19901 3	Y	4787	1379 0	3410 1	155
						5266 9						
09	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	1239 1	21628 3	Y	4128	1310 0	2815 1	158
						4541 9						
10	24955 X	24735	-0-	-220	-0-	1058 1	19377 3	Y	3909	3896 0	8 1	163
						4300 9						
11	25560 X	23007	-0-	-2553	-0-	927 1	18341 3	Y	3399	3001 0	500 1	61
						3739 9						
*12	27404 X	22710	-0-	-4694	-0-	920 1	18269 3	Y	3201	3155 0	6 1	101
						3521 9						
01	27404 X	19227	-0-	-8177	-0-	740 1	15524 3	Y	2694	2732 0	2 1	61
						2963 9						

MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 271428	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12234	- 16488			
08	27962 X	19620	-0-	-8342	-0-	1014 1	15537 3	Y	2790	814 0	2012 1	90
						3069 9						
09	27060 X	18766	-0-	-8294	-0-	885 1	15202 3	Y	2435	772 0	1660 1	93
						2679 9						
10	25854 X	17670	-0-	-8184	-0-	769 1	13855 3	Y	2769	2741 0	6 1	115
						3046 9						
11	21600 X	16312	-0-	-5288	-0-	664 1	12624 3	Y	2749	2413 0	402 1	49
						3024 9						
*12	22320 X	16213	-0-	-6107	-0-	653 1	12818 3	Y	2493	2459 0	4 1	79
						2742 9						
01	19623 X	12978	-0-	-6645	-0-	506 1	10535 3	Y	1761	1799 0	1 1	40
						1937 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	29481 X	24023	-0-	-5458	-0-	1534	1	19004	3	Y	3168	3163	1	53
						3485	9							
09	28530 X	23221	-0-	-5309	-0-	1274	1	18651	3	Y	2996	642	0	2372 1 35
						3296	9							
10	29481 X	22424	-0-	-7057	-0-	1267	1	17927	3	Y	2936	2940	0	2 1 29
						3230	9							
11	24660 X	21752	-0-	-2908	-0-	1358	1	17255	3	Y	2854	2848	0	3 1 32
						3139	9							
12	25482 X	22482	-0-	-3000	-0-	1586	1	17705	3	Y	2901	2881	0	52
						3191	9							
01	24025 X	23477	-0-	-548	-0-	1211	1	17975	3	Y	3901	3910	0	9 1 34
						4291	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320		
08	51026 X	36524	-0-	-14502	-0-	1812	1	27625	3	Y	6443	1878	0	4643 1 208
						7087	9							
09	45270 X	37961	-0-	-7309	-0-	1748	1	29917	3	Y	5724	1814	0	3899 1 219
						6296	9							
10	43772 X	35095	-0-	-8677	-0-	1538	1	27215	3	Y	5765	5732	0	12 1 240
						6342	9							
11	34290 X	31566	-0-	-2724	-0-	1339	1	24735	3	Y	4993	4409	0	734 1 90
						5492	9							
12	35433 X	32598	-0-	-2835	-0-	1341	1	26129	3	Y	4662	4597	0	8 1 147
						5128	9							
01	35433 X	28228	-0-	-7205	-0-	1101	1	22763	3	Y	3967	4021	0	3 1 90
						4364	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453		
08	53940 X	43972	-0-	-9968	-0-	2233	1	34390	3	Y	6681	1958	0	4840 1 216
						7349	9							
09	50490 X	41256	-0-	-9234	-0-	1919	1	32914	3	Y	5839	1852	0	3980 1 223
						6423	9							
10	53568 X	36786	-0-	-16782	-0-	1625	1	28995	3	Y	5605	5582	0	12 1 234
						6166	9							
11	45900 X	32553	-0-	-13347	-0-	1384	1	25894	3	Y	4795	4238	0	705 1 86
						5275	9							
12	47430 X	31524	-0-	-15906	-0-	1306	1	25411	3	Y	4370	4310	0	8 1 138
						4807	9							
01	43958 X	27207	-0-	-16751	-0-	1068	1	22044	3	Y	3723	3773	0	3 1 85
						4095	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115		
08	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	779	1	7241	3	Y	2070	2130	0	5 1 36
						505	4	2277	9					
09	8100 X	8087	-0-	-13	-0-	645	1	5447	3	Y	1686	1683	0	4 1 35
						140	4	1855	9					
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	650	1	5268	3	Y	1663	1579	0	105 1 14
						160	4	1829	9					
11	10440 X	7572	-0-	-2868	-0-	1051	1	4647	3	Y	1477	1471	0	20
						249	4	1625	9					
12	10788 X	7669	-0-	-3119	-0-	672	1	4880	3	Y	1701	1687	0	34
						246	4	1871	9					
01	10788 X	8149	-0-	-2639	-0-	774	1	5235	3	Y	1677	1674	0	37
						295	4	1845	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486	
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	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	843 1	8524 3	Y	2445	2491 0	6 1	42
							547 4	2690 9					
09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1033 1	7195 3	Y	1953	1951 0	4 1	40
							224 4	2148 9					
10	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	994 1	9037 3	Y	1870	1776 0	118 1	16
							245 4	2057 9					
11	12210	X	8654	-0-	-3556	-0-	1042 1	5695 3	Y	1518	1514 0		20
							247 4	1670 9					
12	12617	X	6083	-0-	-6534	-0-	509 1	3394 3	Y	1813	1797 0		36
							186 4	1994 9					
01	12617	X	8834	-0-	-3783	-0-	974 1	5500 3	Y	1807	1804 0		39
							372 4	1988 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
08	14322	X	10078	-0-	-4244	-0-	977 1	6465 3	Y	1820	1885 0	4 1	32
							634 4	2002 9					
09	13350	X	8555	-0-	-4795	-0-	902 1	5715 3	Y	1584	1580 0	3 1	33
							196 4	1742 9					
10	13795	X	8649	-0-	-5146	-0-	884 1	5783 3	Y	1604	1522 0	101 1	14
							218 4	1764 9					
11	11040	X	7180	-0-	-3860	-0-	952 1	4637 3	Y	1242	1240 0		16
							225 4	1366 9					
12	10075	X	5219	-0-	-4856	-0-	807 1	2575 3	Y	1402	1390 0		28
							295 4	1542 9					
01	10075	X	7793	-0-	-2282	-0-	1012 1	4556 3	Y	1672	1664 0		36
							386 4	1839 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098	
08	55614	X	34638	-0-	-20976	-0-	1803 1	27578 3	Y	4779	1402 0	3465 1	154
							5257 9						
09	51390	X	34430	-0-	-16960	-0-	1635 1	27980 3	Y	4377	1386 0	2978 1	167
							4815 9						
10	49352	X	29294	-0-	-20058	-0-	1325 1	23502 3	Y	4061	4051 0	8 1	169
							4467 9						
11	40260	X	26027	-0-	-14233	-0-	1134 1	21034 3	Y	3508	3098 0	516 1	63
							3859 9						
12	41602	X	26775	-0-	-14827	-0-	1128 1	22041 3	Y	3278	3232 0	6 1	103
							3606 9						
01	35588	X	23288	-0-	-12300	-0-	932 1	19330 3	Y	2751	2789 0	2 1	63
							3026 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
08	51491	X	44336	-0-	-7155	-0-	2228 1	34407 3	Y	7001	2032 0	5023 1	226
							7701 9						
09	47340	X	43179	-0-	-4161	-0-	2018 1	34535 3	Y	6024	1912 0	4108 1	230
							6626 9						
10	46066	X	39038	-0-	-7028	-0-	1725 1	30748 3	Y	5968	5937 0	12 1	249
							6565 9						
11	43350	X	34889	-0-	-8461	-0-	1480 1	27748 3	Y	5146	4546 0	757 1	92
							5661 9						
12	44609	X	32847	-0-	-11762	-0-	1357 1	26507 3	Y	4530	4471 0	8 1	143
							4983 9						
01	44609	X	32716	-0-	-11893	-0-	1274 1	26433 3	Y	4554	4589 0	4 1	104
							5009 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12581 - 18695				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08	21646 X	21646	-0-	-0-	-0-	1720	1	14991	3	Y	4486	4577 1	57	
09	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	4935	9	1978	1	18300	3	Y	5071 10 0 4895 1	223
10	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	5578	9	1785	1	22105	3	Y	5658 856 0 4892 1	133
11	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	6224	9	1881	1	23550	3	Y	5781 3292 0 2488 1	134
*12	26722 X	20260	-0-	-6462	-0-	6359	9	1181	1	15280	3	Y	3454 3540 0	48
01	29822 X	21254	-0-	-8568	-0-	3799	9	1134	1	14185	3	Y	5395 5282 0 4 1	157
						5935	9							
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626		PERF.12615 - 16154				
08	26505 X	15902	-0-	-10603	-0-	843	1	13702	3	N	1234	1021 0 220 1	18	
09	24420 X	15271	-0-	-9149	-0-	1357	9	749	1	13339	3	N	1075 856 0 220 1	17
10	23095 X	13790	-0-	-9305	-0-	1183	9	655	1	11984	3	N	1046 1042 0 4 1	17
11	19440 X	11693	-0-	-7747	-0-	1151	9	552	1	10338	3	N	730 735 0 1 1	11
12	18631 X	14082	-0-	-4549	-0-	803	9	881	1	12236	3	N	877 868 0 1 1	19
01	15903 X	14460	-0-	-1443	-0-	965	9	1120	1	12310	3	N	936 922 0 1 1	32
						1030	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12729 - 19224				
08	55676 X	33869	-0-	-21807	-0-	520	1	29254	3	Y	3723	3078 0 664 1	55	
09	50370 X	34347	-0-	-16023	-0-	4095	9	1649	1	29480	3	Y	2925 2334 0 601 1	45
10	47585 X	31890	-0-	-15695	-0-	3218	9	1460	1	26807	3	Y	3294 3271 0 13 1	55
11	42210 X	29444	-0-	-12766	-0-	1460	1	1302	1	24820	3	Y	3020 3027 0 3 1	45
12	38440 X	28262	-0-	-10178	-0-	3322	9	1165	1	24029	3	Y	2789 2770 0 3 1	61
01	35495 X	24640	-0-	-10855	-0-	3068	9	924	1	21308	3	Y	2189 2172 0 2 1	76
						2408	9							
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410				
08	41819 X	25522	-0-	-16297	-0-	78	1	23889	3	Y	1400	1403 0	88	
09	35190 X	21044	-0-	-14146	-0-	15	4	1540	9	19522	3	Y	1287 1293 0	82
10	32798 X	19672	-0-	-13126	-0-	65	1	1416	9	18203	3	Y	1134 1121 0	95
11	26790 X	14286	-0-	-12504	-0-	41	4	1247	9	13017	3	Y	1047 1017 0	125
12	27683 X	24077	-0-	-3606	-0-	125	1	1152	9	21921	3	Y	704 751 0	78
*01	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	60	1	774	9	30035	3	Y	697 697 0	78
						57	4	767	9					
						143	4							
						1917	1							
						206	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274454	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12320	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	T. A.	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-	

BLACKJACK UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12796 - 18762
08	33759 X	22526	-0-	-11233	-0-	314	1	20020	3	N	1878	1247 0 657 1 19
						126	4	2066	9			
09	31440 X	18313	-0-	-13127	-0-	1110	1	15144	3	N	1814	1802 0 2 1 29
						64	4	1995	9			
10	32488 X	17117	-0-	-15371	-0-	790	1	14221	3	N	1835	1841 0 3 1 20
						87	4	2019	9			
11	25440 X	15591	-0-	-9849	-0-	551	1	12953	3	N	1808	1802 0 4 1 22
						98	4	1989	9			
12	23281 X	13608	-0-	-9673	-0-	439	1	11293	3	N	1653	1611 0 64
						58	4	1818	9			
01	22537 X	14371	-0-	-8166	-0-	600	1	11412	3	N	1865	1850 0 79
						307	4	2052	9			

URRUTIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274546	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12262	PERF.	N/A
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10915 06/04/2015												

MOBIL UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12521 - 17147
08	61907 X	26373	-0-	-35534	-0-	1760	1	21092	3	N	3201	3203 1 53
						3521	9					
09	48570 X	23723	-0-	-24847	-0-	1330	1	19004	3	N	3081	660 0 2438 1 36
						3389	9					
10	43369 X	28423	-0-	-14946	-0-	1640	1	23248	3	N	3214	3216 0 3 1 31
						3535	9					
11	38160 X	27738	-0-	-10422	-0-	1743	1	22816	3	N	2890	2885 0 3 1 33
						3179	9					
12	31651 X	23084	-0-	-8567	-0-	1622	1	18697	3	N	2514	2502 0 45
						2765	9					
01	28427 X	20445	-0-	-7982	-0-	1135	1	16873	3	N	2215	2235 0 5 1 20
						2437	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WIEDING-WESTON UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	54126	X	35083	-0-	-19043	-0-	194	1	32370	3	Y	2290	2290	1	38
							2519	9							
09	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	120	1	28201	3	Y	2113	453	0	1673 1 25
							2324	9							
10	45012	X	27539	-0-	-17473	-0-	104	1	25495	3	Y	1764	1771	0	1 1 17
							1940	9							
11	43560	X	15000	-0-	-28560	-0-	43	1	14065	3	Y	811	818	0	1 1 9
							892	9							
12	45012	X	3420	-0-	-41592	-0-	854	1	2292	3	Y	249	254	0	4
							274	9							
01	35092	X	1566	-0-	-33526	-0-	172	1	1086	3	Y	280	281	0	1 1 2
							308	9							
FREE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691	
08	61070	X	29613	-0-	-31457	-0-	709	1	25631	3	Y	2975	1113	0	1871 1 127
							3273	9							
09	51480	X	33456	-0-	-18024	-0-	2368	1	27384	3	Y	3367	3402	0	53 1 39
							3704	9							
10	46655	X	31504	-0-	-15151	-0-	2918	1	25916	3	Y	2427	2429	0	5 1 32
							2670	9							
11	36300	X	28428	-0-	-7872	-0-	2819	1	23258	3	Y	2137	2126	0	7 1 36
							2351	9							
12	35712	X	27252	-0-	-8460	-0-	2045	1	22988	3	Y	2017	2014	0	39
							2219	9							
*01	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	2460	1	30154	3	Y	1818	1809	0	48
							59	4	2000	9					
FREE UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727	
08	60822	X	34715	-0-	-26107	-0-	4532	1	27429	3	Y	2504	942	0	1583 1 107
							2754	9							
09	50790	X	33766	-0-	-17024	-0-	2406	1	27860	3	Y	3182	3202	0	50 1 37
							3500	9							
10	44702	X	29213	-0-	-15489	-0-	2669	1	23714	3	Y	2573	2570	0	6 1 34
							2830	9							
11	36480	X	25058	-0-	-11422	-0-	2448	1	20222	3	Y	2171	2162	0	7 1 36
							2388	9							
12	34906	X	21924	-0-	-12982	-0-	1614	1	18162	3	Y	1953	1952	0	37
							2148	9							
01	34906	X	31023	-0-	-3883	-0-	2299	1	26383	3	Y	2078	2060	0	55
							55	4	2286	9					
FREE UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215	
08	63581	X	36656	-0-	-26925	-0-	525	1	32357	3	Y	3431	1274	0	2143 1 147
							3774	9							
09	53310	X	31999	-0-	-21311	-0-	1199	1	27620	3	Y	2891	2959	0	46 1 33
							3180	9							
10	47740	X	30321	-0-	-17419	-0-	2819	1	25053	3	Y	2226	2224	0	5 1 30
							2449	9							
11	36960	X	24085	-0-	-12875	-0-	2394	1	19777	3	Y	1740	1735	0	6 1 29
							1914	9							
12	37820	X	20432	-0-	-17388	-0-	1535	1	17272	3	Y	1477	1478	0	28
							1625	9							
01	36642	X	30882	-0-	-5760	-0-	2305	1	26634	3	Y	1716	1699	0	45
							55	4	1888	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12462		- 16564						
08	32612 X	18741	-0-	-13871	-0-	1164	1	13948	3	N	3299	3305	0			24
09	27360 X	16103	-0-	-11257	-0-	3629	9	787	1	11884	3	3120	3044	0	72 1	28
10	28272 X	15880	-0-	-12392	-0-	3432	9	685	1	11984	3	2919	2868	0		79
11	27360 X	12016	-0-	-15344	-0-	3211	9	506	1	9183	3	2115	2174	0		20
*12	21235 X	14251	-0-	-6984	-0-	2327	9	576	1	10793	3	2620	2619	0		21
01	18755 X	12411	-0-	-6344	-0-	2882	9	497	1	9227	3	2443	2434	0		30

WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625		- 19812						
08	73160 X	49697	-0-	-23463	-0-	121	1	46568	3	Y	2708	2717	0			171
09	58470 X	41510	-0-	-16960	-0-	29	4	2979	9	Y	2423	2439	0			155
10	55056 X	37560	-0-	-17496	-0-	89	1	38675	3	Y	2200	2171	0			184
11	48360 X	36841	-0-	-11519	-0-	81	4	2665	9	Y	2031	1972	0			243
12	49693 X	32238	-0-	-17455	-0-	176	1	34779	3	Y	1423	1508	0			158
01	49693 X	33393	-0-	-16300	-0-	185	4	2420	9	Y	1626	1602	0			182

WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671		- 18340						
08	69998 X	32786	-0-	-37212	-0-	211	1	27560	3	Y	4559	4578	1			76
09	58380 X	36904	-0-	-21476	-0-	5015	9	343	1	31257	3	4822	1031	0	3810 1	57
10	60326 X	41944	-0-	-18382	-0-	5304	9	332	1	35769	3	5312	5313	0	4 1	52
11	52770 X	35250	-0-	-17520	-0-	5843	9	259	1	30374	3	4197	4196	0	5 1	48
12	49879 X	30968	-0-	-18911	-0-	4617	9	286	1	26483	3	3817	3797	0		68
01	41943 X	32440	-0-	-9503	-0-	4199	9	236	1	27870	3	3940	3964	0	9 1	35

WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566		- 18549						
08	56854 X	25745	-0-	-31109	-0-	240	1	21392	3	Y	3739	3763	1			62
09	51390 X	27270	-0-	-24120	-0-	4113	9	273	1	22628	3	3972	849	0	3138 1	47
10	53103 X	32561	-0-	-20542	-0-	4369	9	249	1	27250	3	4602	4600	0	4 1	45
11	46410 X	23584	-0-	-22826	-0-	5062	9	293	1	20006	3	2986	2994	0	3 1	34
12	42904 X	22312	-0-	-20592	-0-	3285	9	425	1	18762	3	2841	2824	0		51
01	32550 X	28301	-0-	-4249	-0-	3125	9	1471	1	22714	3	3742	3751	0	9 1	33

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13038		PERF.12765		- 18297				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	140678 X	33466	-0-	-107212	-0-	381 3501	1 9	29584	3	Y	3183	1188	0	1998	1	136
09	112200 X	70402	-0-	-41798	-0-	305 6348	1 9	63749	3	Y	5771	5752	0	89	1	66
10	102269 X	62821	-0-	-39448	-0-	378 5047	1 9	57396	3	Y	4588	4583	0	10	1	61
11	73800 X	57668	-0-	-16132	-0-	289 4318	1 9	53061	3	Y	3925	3909	0	12	1	65
12	72757 X	57793	-0-	-14964	-0-	202 4117	1 9	53474	3	Y	3743	3736	0			72
01	72757 X	49105	-0-	-23652	-0-	216 82	1 4	45263	3	Y	3222	3209	0			85
FOSTER UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12653		- 17676		
08	99293 X	46128	-0-	-53165	-0-	395 7335	1 9	38398	3	Y	6668	5514	0	1190	1	98
09	85680 X	43028	-0-	-42652	-0-	331 6038	1 9	36659	3	Y	5489	4376	0	1126	1	85
10	76105 X	36637	-0-	-39468	-0-	282 5204	1 9	31151	3	Y	4731	4719	0	18	1	79
11	64350 X	28554	-0-	-35796	-0-	222 4258	1 9	24074	3	Y	3871	3888	0	4	1	58
12	56854 X	11622	-0-	-45232	-0-	89 1879	1 9	9654	3	Y	1708	1727	0	2	1	37
01	46128 X	32401	-0-	-13727	-0-	125 5217	1 9	27059	3	Y	4743	4612	0	4	1	164
FOSTER UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12644		- 16755		
08	91078 X	28793	-0-	-62285	-0-	286 5391	1 9	23116	3	Y	4901	4060	0	876	1	72
09	72690 X	29155	-0-	-43535	-0-	248 4512	1 9	24395	3	Y	4102	3269	0	841	1	64
10	59861 X	24811	-0-	-35050	-0-	205 4063	1 9	20543	3	Y	3694	3682	0	14	1	62
11	48480 X	25980	-0-	-22500	-0-	191 3122	1 9	22667	3	Y	2838	2855	0	3	1	42
12	39339 X	9092	-0-	-30247	-0-	7522 1102	1 9	468	3	Y	1002	1021	0	1	1	22
01	30132 X	23040	-0-	-7092	-0-	65 2484	1 9	20491	3	Y	2258	2200	0	2	1	78
FOSTER UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12688		- 15828		
08	79267 X	30030	-0-	-49237	-0-	1565 3170	1 9	25295	3	Y	2882	2396	0	517	1	42
09	61530 X	26507	-0-	-35023	-0-	1233 3309	1 9	21965	3	Y	3008	2388	0	615	1	47
10	50003 X	22779	-0-	-27224	-0-	1032 2868	1 9	18879	3	Y	2607	2601	0	10	1	43
11	37920 X	19377	-0-	-18543	-0-	852 2479	1 9	16046	3	Y	2254	2261	0	2	1	34
12	32860 X	1643	-0-	-31217	-0-	36 860	1 9	747	3	Y	782	798	0	1	1	17
01	30039 X	17826	-0-	-12213	-0-	637 2423	1 9	14766	3	Y	2203	2142	0	2	1	76

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								

MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639								
08	69626	X	32124	-0-	-37502	-0-	294	1	25657	3	Y	5612	4641	0	1001	1	82
09	54480	X	30162	-0-	-24318	-0-	6173	9	241	1	Y	4916	3915	0	1007	1	76
10	50685	X	24092	-0-	-26593	-0-	5408	9	192	1	Y	4125	4116	0	16	1	69
11	43650	X	28112	-0-	-15538	-0-	192	1	4538	9	Y	5757	5734	0	6	1	86
12	39122	X	18909	-0-	-20213	-0-	237	1	6333	9	Y	3588	3592	0	4	1	78
01	32116	X	18347	-0-	-13769	-0-	625	1	3947	9	Y	3588	3592	0	4	1	78

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904								
08	89280	X	37228	-0-	-52052	-0-	2496	1	4751	9	Y	4319	4323	0			32
09	66750	X	33420	-0-	-33330	-0-	1735	1	5157	9	Y	4688	4569	0	108	1	43
10	54591	X	31424	-0-	-23167	-0-	1433	1	4830	9	Y	4391	4316	0			118
11	51360	X	41863	-0-	-9497	-0-	2014	1	3906	9	Y	3551	3635	0			34
12	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	1877	1	2916	9	Y	2651	2664	0			21
01	37231	X	16795	-0-	-20436	-0-	741	1	2868	9	Y	2607	2596	0			32

FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495								
08	97216	X	50349	-0-	-46867	-0-	415	1	6973	9	Y	6339	5244	0	1132	1	93
09	84960	X	50509	-0-	-34451	-0-	341	1	6174	9	Y	5613	4469	0	1150	1	87
10	75981	X	44670	-0-	-31311	-0-	315	1	5207	9	Y	4734	4724	0	18	1	79
11	66210	X	39805	-0-	-26405	-0-	279	1	4630	9	Y	4209	4221	0	4	1	63
12	60047	X	8483	-0-	-51564	-0-	55	1	893	9	Y	812	856	0	1	1	18
01	52204	X	1753	-0-	-50451	-0-	83	1	33	1	Y	60	76	0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637		-		17890				
08	103323 X	56475	-0-	-46848	-0-	594 14141	1 9	41740	3	Y	12855	10654	0	2299	1	189
09	99990 X	48188	-0-	-51802	-0-	435 11701	1 9	36052	3	Y	10637	8479	0	2182	1	165
10	103323 X	40853	-0-	-62470	-0-	370 10174	1 9	30309	3	Y	9249	9225	0	35	1	154
11	92460 X	32052	-0-	-60408	-0-	283 7890	1 9	23879	3	Y	7173	7212	0	8	1	107
12	73966 X	30651	-0-	-43315	-0-	650 8421	1 9	21580	3	Y	7655	7587	0	9	1	166
01	56482 X	23630	-0-	-32852	-0-	817 3964	1 9	18849	3	Y	3604	3642	0	3	1	125
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799		-		18351		
08	192355 X	10016	-0-	-182339	-0-	160 1287	1 9	8569	3	Y	1170	468	0	787	1	50
09	186150 X	26594	-0-	-159556	-0-	106 2350	1 9	24138	3	Y	2136	2128	0	33	1	25
10	93589 X	32522	-0-	-61067	-0-	185 2454	1 9	29883	3	Y	2231	2221	0	5	1	30
11	79320 X	33775	-0-	-45545	-0-	150 2231	1 9	31394	3	Y	2028	2018	0	6	1	34
12	42284 X	34403	-0-	-7881	-0-	108 2173	1 9	32122	3	Y	1975	1971	0			38
*01	38276 X	38276	-0-	-0-	-0-	1292 68	1 4	35149	3	Y	1606	1602	0			42
LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12220		PERF.12456		-		16528		
08	68479 X	19777	-0-	-48702	-0-	1206 4109	1 9	14462	3	N	3735	3740	0			28
09	66270 X	14896	-0-	-51374	-0-	731 2999	1 9	11166	3	N	2726	2666	0	63	1	25
10	29016 X	16291	-0-	-12725	-0-	703 3226	1 9	12362	3	N	2933	2879	0			79
11	28080 X	11331	-0-	-16749	-0-	473 2275	1 9	8583	3	N	2068	2127	0			20
12	21793 X	14682	-0-	-7111	-0-	516 2966	1 9	11200	3	N	2696	2694	0			22
01	19778 X	13191	-0-	-6587	-0-	522 2965	1 9	9704	3	N	2695	2684	0			33
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.13153		-		19337		
08	42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	399 8201	1 9	34038	3	Y	7455	6174	0	1332	1	109
09	39893 X	39893	-0-	-0-	-0-	320 6522	1 9	33051	3	Y	5929	4729	0	1217	1	92
10	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	483 4432	1 9	21837	3	Y	4029	4038	0	16	1	67
11	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	1480 3477	1 9	28586	3	Y	3161	3178	0	3	1	47
12	34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	1386 4622	1 9	28092	3	Y	4202	4153	0	5	1	91
*01	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	1141 2824	1 9	26174	3	Y	2567	2567	0	2	1	89

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		104966 X	64604	-0-	-40362	-0-	466	1	56280	3	Y	7144	7129	1	119
							7858	9							
09		101580 X	25013	-0-	-76567	-0-	241	1	21892	3	Y	2618	576	0	31
							2880	9					2130	1	
10		77717 X	41138	-0-	-36579	-0-	275	1	35951	3	Y	4465	4449	0	43
							4912	9						4	1
11		68790 X	31499	-0-	-37291	-0-	186	1	27824	3	Y	3172	3176	0	36
							3489	9						3	1
*12		65472 X	34877	-0-	-30595	-0-	236	1	30659	3	Y	3620	3592	0	64
							3982	9							
01		64604 X	27980	-0-	-36624	-0-	268	1	24447	3	Y	2968	2999	0	26
							3265	9						7	1

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680															
08		108252 X	36215	-0-	-72037	-0-	80	1	34022	3	Y	1902	1912	0	120
							21	4							
							2092	9							
09		104760 X	31606	-0-	-73154	-0-	65	1	29562	3	Y	1743	1751	0	112
							62	4							
							1917	9							
10		46686 X	26246	-0-	-20440	-0-	117	1	24408	3	Y	1445	1436	0	121
							131	4							
							1590	9							
11		40800 X	30244	-0-	-10556	-0-	1577	1	27274	3	Y	1153	1136	0	138
							125	4							
							1268	9							
12		37851 X	31366	-0-	-6485	-0-	1647	1	28397	3	Y	1028	1052	0	114
							191	4							
							1131	9							
01		36208 X	30769	-0-	-5439	-0-	1806	1	27660	3	Y	1008	1009	0	113
							194	4							
							1109	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
08		48236 X	32452	-0-	-15784	-0-	180	1	26953	3	Y	4835	3992	0	71
							5319	9							
09		46680 X	37575	-0-	-9105	-0-	175	1	31217	3	Y	5621	4458	0	87
							6183	9							
10		44113 X	39150	-0-	-4963	-0-	179	1	32011	3	Y	6327	6285	0	105
							6960	9							
11		39150 X	12915	-0-	-26235	-0-	56	1	8934	3	Y	3568	3616	0	53
							3925	9							
12		38843 X	16407	-0-	-22436	-0-	638	1	12790	3	Y	2708	2699	0	59
							2979	9							
01		39153 X	19234	-0-	-19919	-0-	719	1	14608	3	Y	3552	3485	0	123
							3907	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148															
08		63240 X	32980	-0-	-30260	-0-	356	1	24975	3	Y	6954	6965	1	116
							7649	9							
09		61200 X	25198	-0-	-36002	-0-	406	1	19839	3	Y	4503	827	0	75
							4953	9							
10		63240 X	23294	-0-	-39946	-0-	1377	1	17522	3	Y	3995	846	0	94
							4395	9							
11		55470 X	23193	-0-	-32277	-0-	1390	1	18185	3	Y	3289	1907	0	77
							3618	9							
*12		45353 X	22828	-0-	-22525	-0-	1295	1	18556	3	Y	2706	2745	0	38
							2977	9							
01		32984 X	22591	-0-	-10393	-0-	1232	1	17993	3	Y	3060	3044	0	49
							3366	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	88505 X	67854	-0-	-20651	-0-	707 15098	1 9	52049	3	Y	13725	13691	1		229
09	85650 X	51122	-0-	-34528	-0-	757 9962	1 9	40403	3	Y	9056	1493	0	7611	181
10	88505 X	51251	-0-	-37254	-0-	542 10798	1 9	39911	3	Y	9816	2012	0	7754	231
11	77580 X	36233	-0-	-41347	-0-	340 6727	1 9	29166	3	Y	6115	3608	0	2596	142
*12	67859 X	38328	-0-	-29531	-0-	509 7139	1 9	30680	3	Y	6490	6542	0		90
01	67859 X	54930	-0-	-12929	-0-	468 9415	1 9	45047	3	Y	8559	8481	0	14	154
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376						
08	37789 X	29707	-0-	-8082	-0-	251 7328	1 9	22128	3	Y	6662	6774	0		49
09	77555 X	77555	-0-	-0-	-0-	739 18854	1 9	57962	3	Y	17140	16639	0	394	156
10	56830 X	56830	-0-	-0-	-0-	297 13079	1 9	43454	3	Y	11890	11726	0		320
11	58485 X	58485	-0-	-0-	-0-	1868 11062	1 9	45555	3	Y	10056	10235	0	7	134
12	61955 X	61955	-0-	-0-	-0-	761 14742	1 9	46452	3	Y	13402	13428	0		108
01	37789 X	36283	-0-	-1506	-0-	14742 1330 7641	9 1 9	27312	3	Y	6946	6970	0		84
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436						
08	102548 X	75518	-0-	-27030	-0-	581 12202	1 9	62735	3	Y	11093	11057	1		185
09	99240 X	65718	-0-	-33522	-0-	584 9261	1 9	55873	3	Y	8419	1811	0	6694	99
10	102548 X	56094	-0-	-46454	-0-	321 7227	1 9	48546	3	Y	6570	6599	0	6	64
11	99240 X	46613	-0-	-52627	-0-	230 6085	1 9	40298	3	Y	5532	5527	0	6	63
12	75516 X	41951	-0-	-33565	-0-	229 4641	1 9	37081	3	Y	4219	4207	0		75
01	75516 X	25103	-0-	-50413	-0-	164 2933	1 9	22006	3	Y	2666	2711	0	6	24
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323						
08	103819 X	85427	-0-	-18392	-0-	856 17534	1 9	67037	3	Y	15940	15817	1		266
09	100470 X	68985	-0-	-31485	-0-	725 13725	1 9	54535	3	Y	12477	2683	0	9914	146
10	103819 X	57294	-0-	-46525	-0-	409 10791	1 9	46094	3	Y	9810	9853	0	8	95
11	100470 X	40111	-0-	-60359	-0-	262 7228	1 9	32621	3	Y	6571	6584	0	7	75
12	85436 X	28372	-0-	-57064	-0-	208 5138	1 9	23026	3	Y	4671	4663	0		83
01	85436 X	41396	-0-	-44040	-0-	2189 5348	1 9	33859	3	Y	4862	4890	0	12	43

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	12464	-	19290
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	107566 X	107566	-0-	-0-	-0-	1067	1	82971	3	Y	21389	21178	1	357
						23528	9							
09	91675 X	91675	-0-	-0-	-0-	1216	1	71997	3	Y	16784	3608	0	13336 1
						18462	9							197
10	84475 X	80529	-0-	-3946	-0-	613	1	65035	3	Y	13528	13582	0	11 1
						14881	9							132
11	81750 X	81031	-0-	-719	-0-	561	1	66416	3	Y	12776	12749	0	14 1
						14054	9							145
12	84475 X	82299	-0-	-2176	-0-	597	1	68516	3	Y	11987	11919	0	213
						13186	9							
01	84475 X	74620	-0-	-9855	-0-	506	1	62349	3	Y	10695	10788	0	26 1
						11765	9							94

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12558	-	19095
08	108680 X	108680	-0-	-0-	-0-	1017	1	85448	3	Y	20195	19997	1	337
						22215	9							
09	100830 X	100830	-0-	-0-	-0-	1298	1	81265	3	Y	16606	3567	0	13181 1
						18267	9							195
10	98642 X	95684	-0-	-2958	-0-	741	1	77840	3	Y	15548	15579	0	13 1
						17103	9							151
11	95460 X	81987	-0-	-13473	-0-	590	1	67254	3	Y	12857	12848	0	14 1
						14143	9							146
12	98642 X	84900	-0-	-13742	-0-	633	1	69991	3	Y	12978	12893	0	231
						14276	9							
01	98642 X	78163	-0-	-20479	-0-	559	1	65578	3	Y	10933	11042	0	26 1
						12026	9							96

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	12234	-	19483
08	117645 X	72956	-0-	-44689	-0-	573	1	61410	3	Y	9975	9930	1	167
						10973	9							
09	113850 X	61021	-0-	-52829	-0-	598	1	52634	3	Y	7081	1526	0	5639 1
						7789	9							83
10	117645 X	51780	-0-	-65865	-0-	276	1	44772	3	Y	6120	6138	0	5 1
						6732	9							60
11	113850 X	38663	-0-	-75187	-0-	179	1	33524	3	Y	4509	4513	0	5 1
						4960	9							51
12	72943 X	30520	-0-	-42423	-0-	1028	1	24957	3	Y	4123	4101	0	73
						4535	9							
01	72943 X	23389	-0-	-49554	-0-	1298	1	19278	3	Y	2557	2601	0	6 1
						2813	9							23

NITSCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	278187	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	12854	-	18349
08	0	22322	-0-	22322	22322	245	1	19664	3	Y	2194	783	0	1317 1
						2413	9							94
09	151510 X	129188	-0-	-22322	-0-	424	1	118208	3	Y	9596	9434	0	146 1
						10556	9							110
10	111724 X	102305	-0-	-9419	-0-	431	1	94531	3	Y	6675	6682	0	15 1
						7343	9							88
11	108120 X	83717	-0-	-24403	-0-	281	1	78058	3	Y	4889	4880	0	16 1
						5378	9							81
*12	111724 X	76427	-0-	-35297	-0-	180	1	71723	3	Y	4113	4115	0	79
						4524	9							
01	111724 X	52638	-0-	-59086	-0-	140	1	48552	3	Y	3508	3495	0	92
						87	4	3859	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	25754	-0-	25754	25754	245	1	23010	3	Y	2272	811	0	1364	1	97
09	149920 X	124166	-0-	-25754	-0-	2499	9									
09						381	1	114993	3	Y	7993	7876	0	122	1	92
10	128774 X	91585	-0-	-37189	-0-	8792	9									
10						291	1	85092	3	Y	5638	5642	0	13	1	75
11	124620 X	71174	-0-	-53446	-0-	6202	9									
11						192	1	66587	3	Y	3995	3990	0	13	1	67
*12	128774 X	55336	-0-	-73438	-0-	4395	9									
01	128774 X	48753	-0-	-80021	-0-	141	1	51891	3	Y	3004	3014	0			57
						3304	9									
						107	1	45806	3	Y	2507	2498	0			66
						82	4	2758	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015				TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232						
08	101058 X	97409	-0-	-3649	-0-	1204	1	78540	3	Y	16059	15854	1			205
09	110610 X	69371	-0-	-41239	-0-	17665	9									
09						784	1	57126	3	Y	10419	22	0	10144	1	458
10	114297 X	57920	-0-	-56377	-0-	11461	9									
10						470	1	48729	3	Y	7928	1569	0	6630	1	187
11	110610 X	46621	-0-	-63989	-0-	8721	9									
11						375	1	37942	3	Y	7549	4354	0	3206	1	176
*12	114297 X	36548	-0-	-77749	-0-	8304	9									
01	97371 X	28693	-0-	-68678	-0-	330	1	29736	3	Y	5893	5987	0			82
						6482	9									
						1434	1	24082	3	Y	2888	2884	0	2	1	84
						3177	9									
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015				TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277						
08	118309 X	114448	-0-	-3861	-0-	1698	1	88855	3	Y	21723	21445	1			278
09	106500 X	80100	-0-	-26400	-0-	23895	9									
09						1031	1	65268	3	Y	12546	26	0	12246	1	552
10	110050 X	66315	-0-	-43735	-0-	13801	9									
10						567	1	55144	3	Y	9640	1858	0	8107	1	227
11	106500 X	47542	-0-	-58958	-0-	10604	9									
11						402	1	39493	3	Y	6952	4051	0	2966	1	162
*12	110050 X	41088	-0-	-68962	-0-	7647	9									
01	110050 X	35167	-0-	-74883	-0-	388	1	34305	3	Y	5814	5895	0			81
						6395	9									
						1619	1	29400	3	Y	3771	3740	0	3	1	109
						4148	9									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015				TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789						
*06	211432 X	98800	-0-	-112632	-0-	605	1	71935	3	N	21558	21739	1			170
*07	103633 X	93021	-0-	-10612	-0-	2546	4									
*07						673	1	69629	3	N	19849	19700	1			319
*08	103633 X	84304	-0-	-19329	-0-	885	4									
*08						591	1	64582	3	N	16903	16826	1			396
*09	100290 X	73978	-0-	-26312	-0-	538	4									
*09						519	1	56851	3	N	14805	14809	1			392
*10	103633 X	70254	-0-	-33379	-0-	322	4									
*10						467	1	53312	3	N	13733	13698	1			427
*11	100290 X	62302	-0-	-37988	-0-	1369	4									
*11						386	1	48027	3	N	12043	12267	1			203
*12	103633 X	60440	-0-	-43193	-0-	642	4									
*12						362	1	46755	3	N	11371	4314	0	7014	1	246
01	103633 X	39926	-0-	-63707	-0-	815	4									
						311	1	25729	3	N	8263	1942	0	6259	1	308
						4797	4	9089	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M			
*10	80174 X	80174	-0-	-0-	-0-	509	1 59523	3	Y	17489	16260	0	1077	1	152
						904	4 19238	9							
*11	77190 X	51966	-0-	-25224	-0-	243	1 39927	3	Y	10200	10217	0			135
						576	4 11220	9							
*12	79763 X	34598	-0-	-45165	-0-	519	1 26824	3	Y	6099	6111	0			123
						546	4 6709	9							
01	79763 X	27444	-0-	-52319	-0-	1282	1 20308	3	Y	4877	4894	0			106
						489	4 5365	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348							
*11	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	231	1 18936	3	Y	4278	2343	0	1835	1	100
						4706	9								
*12	57489 X	57489	-0-	-0-	-0-	485	1 45641	3	Y	10330	10286	0			144
						11363	9								
01	56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-				Y	NO RPT					144
HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669							
*11	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	411	1 30453	3	Y	6965	3814	0	2989	1	162
						7662	9								
*12	91357 X	91357	-0-	-0-	-0-	779	1 72218	3	Y	16691	16621	0			232
						18360	9								
01	90024 X	NO RPT	-0-	-90024	-0-				Y	NO RPT					232
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600							
*02	62586 X	62586	-0-	-0-	-0-	485	1 39751	3	Y	20318	18965	0	991	1	362
						22350	9								
*03	79050 X	64415	-0-	-14635	-0-	689	1 45788	3	Y	16307	16463	0			206
						17938	9								
*04	76500 X	46303	-0-	-30197	-0-	553	1 33155	3	Y	11450	11542	0			114
						12595	9								
*05	79050 X	14219	-0-	-64831	-0-	138	1 10308	3	Y	3430	3273	0	213	1	58
						3773	9								
*06	76500 X	16393	-0-	-60107	-0-	105	1 11148	3	Y	4673	4310	0	376	1	45
						5140	9								
07	79050 X	34732	-0-	-44318	-0-	125	1 23472	3	Y	10123	9155	0	878	1	135
						11135	9								
08	79050 X	12391	-0-	-66659	-0-	235	1 8597	3	Y	3235	3151	0	164	1	55
						3559	9								
09	76500 X	11122	-0-	-65378	-0-	276	1 7973	3	Y	2612	2636	0			31
						2873	9								
10	79050 X	26706	-0-	-52344	-0-	1187	1 20160	3	Y	4872	4847	0			56
						5359	9								
11	76500 X	17350	-0-	-59150	-0-	776	1 12163	3	Y	4010	4024	0			42
						4411	9								
12	79050 X	16196	-0-	-62854	-0-	775	1 11330	3	Y	3719	3731	0			30
						4091	9								
01	79050 X	19951	-0-	-59099	-0-	921	1 14319	3	Y	4283	4269	0			44
						4711	9								
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC		527870		RRCID -> 261774		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154							
KELLAM		WELL #: 2H													
08	DLQ G-10	5770	-0-	5770	20421	1068	1 4702	2	N	-0-					-0-
09	23933 X	3512	-0-	-20421	-0-	3512	2		N	-0-					-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-					-0-
11	6390 X	4165	-0-	-2225	-0-	358	1 3807	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	3640	-0-	-2963	-0-	27	1 3613	2	N	-0-					-0-
01	5766 X	4334	-0-	-1432	-0-	4334	2		N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC												
HAMMAN												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 527870												
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08	DLQ	G-10	3038	-0-	3038	9725	562 1	2476 2		N	-0-	-0-
09		11796 X	2071	-0-	-9725	-0-	2071 2			N	-0-	-0-
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2			N	-0-	-0-
11		3120 X	2445	-0-	-675	-0-	210 1	2235 2		N	-0-	-0-
12		3038 X	1707	-0-	-1331	-0-	13 1	1694 2		N	-0-	-0-
01		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370 2			N	-0-	-0-

DENA FOREHAND												
WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815												
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	183 1	808 2		N	-0-	-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-	-0-
11		840 N	194	-0-	-646	-0-	17 1	177 2		N	-0-	-0-
12		465 N	256	-0-	-209	-0-	2 1	254 2		N	-0-	-0-
01		558 N	154	-0-	-404	-0-	154 2			N	-0-	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
SINOR RANCH												
WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758												
08		4185 X	4115	-0-	-70	-0-	3834 3	281 9	Y		255	255 1
09		4410 X	4315	-0-	-95	-0-	4025 3	290 9	Y		264	264 1
10		4588 X	4200	-0-	-388	-0-	3923 3	277 9	Y		252	252 1
11		4440 X	4098	-0-	-342	-0-	3835 3	263 9	Y		239	239 1
12		4588 X	3980	-0-	-608	-0-	3705 3	275 9	Y		250	250 1
01		4464 X	4177	-0-	-287	-0-	3887 3	290 9	Y		264	264 1

ROBERT CRAWLEY 01												
WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820												
08		14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14988 3			Y	-0-	-0-
09		12300 X	9756	-0-	-2544	-0-	9756 3			Y	-0-	-0-
10		13423 X	10485	-0-	-2938	-0-	10485 3			Y	-0-	-0-
11		14490 X	10763	-0-	-3727	-0-	10763 3			Y	-0-	-0-
12		14973 X	11079	-0-	-3894	-0-	11079 3			Y	-0-	-0-
01		14973 X	10952	-0-	-4021	-0-	10952 3			Y	-0-	-0-

CHESNUTT 01												
WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350												
08		0 W	6678	-0-	6678	31393	6597 3	81 9	Y		74	74 1
09		37193 X	5800	-0-	-31393	-0-	5569 3	231 9	Y		210	210 1
10		8711 X	6118	-0-	-2593	-0-	6001 3	117 9	Y		106	106 1
11		7920 X	6065	-0-	-1855	-0-	5848 3	217 9	Y		197	197 1
12		7967 X	6336	-0-	-1631	-0-	6178 3	158 9	Y		144	144 1
01		6665 X	5420	-0-	-1245	-0-	5278 3	142 9	Y		129	129 1

LONG 01												
WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182												
08		8897 X	37	-0-	-8860	-0-	30 3	7 9	Y		6	6 1
09		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	9054 3	1924 9	Y		1749	1749 1
10		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	10850 3	2448 9	Y		2225	2225 1
11		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	8710 3	1885 9	Y		1714	1714 1
12		11346 X	6735	-0-	-4611	-0-	5397 3	1338 9	Y		1216	1216 1
01		11873 X	783	-0-	-11090	-0-	538 3	245 9	Y		223	223 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3429 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
09		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3111 3	155 9	Y	141	141 1	-0-
10		3534 X	2845	-0-	-689	-0-	2803 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
11		3420 X	2716	-0-	-704	-0-	2484 3	232 9	Y	211	211 1	-0-
12		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2903 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
01		3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3004 3	43 9	Y	39	39 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860												
08		7812 X	6069	-0-	-1743	-0-	4241 3	1828 9	Y	1662	1662 1	-0-
09		7020 X	5322	-0-	-1698	-0-	3732 3	1590 9	Y	1445	1445 1	-0-
10		7378 X	2740	-0-	-4638	-0-	1868 3	872 9	Y	793	793 1	-0-
11		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	7787 3	3346 9	Y	3042	3039 1	-0-
12		7378 X	4562	-0-	-2816	-0-	3317 3	1245 9	Y	1132	1118 1	-0-
*01		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	4478 3	1971 9	Y	1792	1791 1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750												
08		28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	22305 3	5767 9	Y	5243	5243 1	-0-
09		21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	16843 3	4285 9	Y	3895	3895 1	-0-
10		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	14641 3	3709 9	Y	3372	3372 1	-0-
11		15570 X	14684	-0-	-886	-0-	11713 3	2971 9	Y	2701	2701 1	-0-
12		16089 X	12525	-0-	-3564	-0-	9963 3	2562 9	Y	2329	2329 1	-0-
01		16089 X	10154	-0-	-5935	-0-	8028 3	2126 9	Y	1933	1933 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A												
08		7502 X	78	-0-	-7424	-0-	63 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080												
08		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 3		N	-0-		-0-
09		6540 X	6460	-0-	-80	-0-	6460 3		N	-0-		-0-
10		6696 X	5890	-0-	-806	-0-	5890 3		N	-0-		-0-
11		6900 X	5792	-0-	-1108	-0-	5792 3		N	-0-		-0-
12		7130 X	6080	-0-	-1050	-0-	6080 3		N	-0-		-0-
01		7130 X	5744	-0-	-1386	-0-	5744 3		N	-0-		-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720												
08		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			Y	-0-		-0-
09		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	16192 3	2995 9	Y	2723	2723 1	-0-
10		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	9860 3	1737 9	Y	1579	1579 1	-0-
11		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9680 3	1738 9	Y	1580	1580 1	-0-
12		13826 X	9383	-0-	-4443	-0-	7886 3	1497 9	Y	1361	1361 1	-0-
01		13826 X	7033	-0-	-6793	-0-	5869 3	1164 9	Y	1058	1057 1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405												
08		8401 X	6864	-0-	-1537	-0-	5980 3	884 9	Y	804	804 1	-0-
09		7440 X	6251	-0-	-1189	-0-	5431 3	820 9	Y	745	745 1	-0-
10		7502 X	6592	-0-	-910	-0-	5716 3	876 9	Y	796	796 1	-0-
11		7170 X	6198	-0-	-972	-0-	5363 3	835 9	Y	759	757 1	-0-
12		7285 X	6736	-0-	-549	-0-	5921 3	815 9	Y	741	741 1	-0-
01		6851 X	5679	-0-	-1172	-0-	4979 3	700 9	Y	636	636 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	8649 X	7652	-0-	-997	-0-	7599	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
09	8370 X	7637	-0-	-733	-0-	7590	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
10	8184 X	8032	-0-	-152	-0-	7982	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
11	7920 X	7678	-0-	-242	-0-	7628	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
12	8029 X	7666	-0-	-363	-0-	7611	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
01	8029 X	7740	-0-	-289	-0-	7705	3	35	9	Y	32	32	1	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
08	1674 X	1214	-0-	-460	-0-	219	1	281	3	Y	649	649	1	-0-
09	1440 X	949	-0-	-491	-0-	204	1	131	3	Y	558	558	1	-0-
10	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	209	1	165	3	Y	732	732	1	-0-
11	1410 X	985	-0-	-425	-0-	204	1	166	3	Y	559	559	1	-0-
12	1457 X	1369	-0-	-88	-0-	220	1	420	3	Y	663	663	1	-0-
*01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	166	1	1084	3	Y	619	619	1	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992														
08	6417 X	4149	-0-	-2268	-0-	3026	3	1123	9	Y	1021	1021	1	-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
10	5828 X	5757	-0-	-71	-0-	4219	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
11	5640 X	4802	-0-	-838	-0-	3502	3	1300	9	Y	1182	1182	1	-0-
12	5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	2910	3	1186	9	Y	1078	1078	1	-0-
01	5766 X	3711	-0-	-2055	-0-	2596	3	1115	9	Y	1014	1014	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
08	14105 X	12057	-0-	-2048	-0-	10126	3	1931	9	Y	1755	1755	1	-0-
09	13080 X	11619	-0-	-1461	-0-	9775	3	1844	9	Y	1676	1676	1	-0-
10	13020 X	11135	-0-	-1885	-0-	9373	3	1762	9	Y	1602	1602	1	-0-
11	12210 X	10744	-0-	-1466	-0-	9037	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
12	12276 X	10475	-0-	-1801	-0-	8802	3	1673	9	Y	1521	1521	1	-0-
01	12059 X	5945	-0-	-6114	-0-	5026	3	919	9	Y	835	835	1	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
08	4309 X	3516	-0-	-793	-0-	3516	3	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
09	3990 X	3143	-0-	-847	-0-	3143	3	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
10	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
11	3390 X	3369	-0-	-21	-0-	3369	3	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
12	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
01	3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3282	3	-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
08	5146 X	4635	-0-	-511	-0-	3780	3	855	9	N	777	777	1	-0-
09	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	3557	3	789	9	N	717	717	1	-0-
10	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	3561	3	784	9	N	713	713	1	-0-
11	4590 X	4288	-0-	-302	-0-	3498	3	790	9	N	718	718	1	-0-
12	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	3529	3	802	9	N	729	729	1	-0-
01	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	3512	3	781	9	N	710	710	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		9424 X	9215	-0-	-209	-0-	8916	3	299	9	N	272
09		8880 X	8530	-0-	-350	-0-	8263	3	267	9	N	243
10		9176 X	8406	-0-	-770	-0-	8144	3	262	9	N	238
11		8910 X	7788	-0-	-1122	-0-	7529	3	259	9	N	235
12		9207 X	7492	-0-	-1715	-0-	7243	3	249	9	N	226
01		9207 X	7550	-0-	-1657	-0-	7277	3	273	9	N	248

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722												
08		2015 X	1602	-0-	-413	-0-	901	3	701	9	Y	637
09		2040 X	1169	-0-	-871	-0-	618	3	551	9	Y	501
10		2108 X	1232	-0-	-876	-0-	629	3	603	9	Y	548
11		1560 N	1119	-0-	-441	-0-	585	3	534	9	Y	485
12		1209 N	871	-0-	-338	-0-	405	3	466	9	Y	424
01		1240 N	711	-0-	-529	-0-	279	3	432	9	Y	393

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782												
08		11067 X	7039	-0-	-4028	-0-	6172	3	867	9	Y	788
09		8130 X	6674	-0-	-1456	-0-	5892	3	782	9	Y	711
10		7781 X	6310	-0-	-1471	-0-	5585	3	725	9	Y	659
11		7230 X	6577	-0-	-653	-0-	5827	3	750	9	Y	682
12		7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6065	3	766	9	Y	696
01		7037 X	6046	-0-	-991	-0-	5369	3	677	9	Y	615

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102												
08		9982 X	8036	-0-	-1946	-0-	5901	3	2135	9	N	1941
09		8190 X	7676	-0-	-514	-0-	5671	3	2005	9	N	1823
10		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	149	1	6573	3	N	1991
							2190	9				
11		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	184	1	5872	3	N	1835
							2019	9				
12		8339 X	8222	-0-	-117	-0-	189	1	5981	3	N	1865
							2052	9				
01		8897 X	8176	-0-	-721	-0-	141	1	5894	3	N	1946
							2141	9				

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924												
08		12369 X	10946	-0-	-1423	-0-	10060	3	886	9	N	805
09		11970 X	10702	-0-	-1268	-0-	9877	3	825	9	N	750
10		12121 X	11122	-0-	-999	-0-	10264	3	858	9	N	780
11		11730 X	10545	-0-	-1185	-0-	9727	3	818	9	N	744
12		11532 X	10287	-0-	-1245	-0-	9520	3	767	9	N	697
01		11129 X	9957	-0-	-1172	-0-	9222	3	735	9	N	668

MENSİK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382												
08		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	6627	3	1763	9	N	1603
09		9030 X	6943	-0-	-2087	-0-	5472	3	1471	9	N	1337
10		9331 X	5793	-0-	-3538	-0-	4582	3	1211	9	N	1101
11		9030 X	3752	-0-	-5278	-0-	2969	3	783	9	N	712
12		8463 X	4759	-0-	-3704	-0-	3699	3	1060	9	N	964
01		8401 X	3062	-0-	-5339	-0-	2365	3	697	9	N	634

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		20553 X	17045	-0-	-3508	-0-	16228	3	817	9	Y	-0-
09		18510 X	15597	-0-	-2913	-0-	14878	3	719	9	Y	-0-
10		18848 X	15885	-0-	-2963	-0-	15144	3	741	9	Y	-0-
11		17430 X	14191	-0-	-3239	-0-	13552	3	639	9	Y	-0-
12		17856 X	13957	-0-	-3899	-0-	13330	3	627	9	Y	-0-
01		17050 X	13403	-0-	-3647	-0-	12786	3	617	9	Y	-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822												
08		23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	17295	3	6345	9	Y	-0-
09		24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	17830	3	6494	9	Y	-0-
10		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15748	3	5809	9	Y	-0-
11		20340 X	19116	-0-	-1224	-0-	13766	3	5350	9	Y	-0-
12		21018 X	14504	-0-	-6514	-0-	10423	3	4081	9	Y	-0-
01		21018 X	14331	-0-	-6687	-0-	9092	3	5239	9	Y	-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052												
08		15407 X	9363	-0-	-6044	-0-	7535	3	1828	9	Y	-0-
09		13110 X	12736	-0-	-374	-0-	10214	3	2522	9	Y	-0-
10		13547 X	10413	-0-	-3134	-0-	8300	3	2113	9	Y	-0-
11		13110 X	2199	-0-	-10911	-0-	1746	3	453	9	Y	-0-
12		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	12319	3	3528	9	Y	-0-
01		13175 X	12593	-0-	-582	-0-	10027	3	2566	9	Y	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871												
08		13237 X	8795	-0-	-4442	-0-	7170	3	1625	9	Y	-0-
09		12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11		9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903												
08		155 X	78	-0-	-77	-0-	45	3	33	9	Y	-0-
09		150 X	32	-0-	-118	-0-	21	3	11	9	Y	-0-
10		93 X	59	-0-	-34	-0-	42	3	17	9	Y	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761												
08		5766 X	4795	-0-	-971	-0-	4795	3	-0-	-0-	Y	-0-
09		5280 X	4305	-0-	-975	-0-	4305	3	-0-	-0-	Y	-0-
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4667	3	-0-	-0-	Y	-0-
11		5010 X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3	-0-	-0-	Y	-0-
12		5177 X	4506	-0-	-671	-0-	4506	3	-0-	-0-	Y	-0-
01		4805 X	4592	-0-	-213	-0-	4592	3	-0-	-0-	Y	-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902												
08		5518 X	5099	-0-	-419	-0-	5099	3	-0-	-0-	N	-0-
09		5220 X	4225	-0-	-995	-0-	4225	3	-0-	-0-	N	-0-
10		4774 X	4169	-0-	-605	-0-	4169	3	-0-	-0-	N	-0-
11		4920 X	4129	-0-	-791	-0-	4129	3	-0-	-0-	N	-0-
12		5084 X	3984	-0-	-1100	-0-	3984	3	-0-	-0-	N	-0-
01		5084 X	4397	-0-	-687	-0-	4397	3	-0-	-0-	N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		15510 X	11388	-0-	-4122	-0-	-0-	9739	3	1649	9	Y	1499	1499	1	-0-
10		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	-0-	21590	3	3670	9	Y	3336	3336	1	-0-
11		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	-0-	16371	3	2906	9	Y	2642	2642	1	-0-
12		15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	-0-	12705	3	2394	9	Y	2176	2176	1	-0-
01		25265 X	14410	-0-	-10855	-0-	-0-	12413	3	1997	9	Y	1815	1815	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142																
08		12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	-0-	9889	3	1199	9	Y	1090	1090	1	-0-
09		11670 X	10443	-0-	-1227	-0-	-0-	9315	3	1128	9	Y	1025	1025	1	-0-
10		11780 X	10502	-0-	-1278	-0-	-0-	9352	3	1150	9	Y	1045	1045	1	-0-
11		11340 X	10161	-0-	-1179	-0-	-0-	9030	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
12		11470 X	10180	-0-	-1290	-0-	-0-	9024	3	1156	9	Y	1051	1051	1	-0-
01		11098 X	9968	-0-	-1130	-0-	-0-	8866	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903																
08		5022 X	2335	-0-	-2687	-0-	-0-	1848	3	487	9	Y	443	443	1	-0-
09		4860 X	1630	-0-	-3230	-0-	-0-	1294	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
10		4247 X	3622	-0-	-625	-0-	-0-	2852	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
12		2976 X	2955	-0-	-21	-0-	-0-	2189	3	766	9	Y	696	696	1	-0-
01		3627 X	2751	-0-	-876	-0-	-0-	2003	3	748	9	Y	680	680	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160																
08		12524 X	7772	-0-	-4752	-0-	-0-	6391	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
09		9270 X	6571	-0-	-2699	-0-	-0-	5332	3	1239	9	Y	1126	1126	1	-0-
10		9579 X	6581	-0-	-2998	-0-	-0-	5334	3	1247	9	Y	1134	1134	1	-0-
11		9180 X	6217	-0-	-2963	-0-	-0-	4944	3	1273	9	Y	1157	1157	1	-0-
12		9486 X	5050	-0-	-4436	-0-	-0-	3948	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
01		7781 X	6094	-0-	-1687	-0-	-0-	4748	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332																
08		19003 X	17214	-0-	-1789	-0-	-0-	16972	3	242	9	Y	220	220	1	-0-
09		17640 X	16222	-0-	-1418	-0-	-0-	15979	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
10		18104 X	15241	-0-	-2863	-0-	-0-	14986	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
11		17520 X	14542	-0-	-2978	-0-	-0-	14290	3	252	9	Y	229	229	1	-0-
12		17794 X	14652	-0-	-3142	-0-	-0-	14397	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
01		17205 X	14604	-0-	-2601	-0-	-0-	14339	3	265	9	Y	241	241	1	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812																
08		15810 X	10343	-0-	-5467	-0-	-0-	8244	3	2099	9	Y	1908	1908	1	-0-
09		12810 X	6828	-0-	-5982	-0-	-0-	5441	3	1387	9	Y	1261	1261	1	-0-
10		11687 X	11290	-0-	-397	-0-	-0-	9011	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
11		10080 X	8329	-0-	-1751	-0-	-0-	6668	3	1661	9	Y	1510	1510	1	-0-
12		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	-0-	8300	3	2202	9	Y	2002	2002	1	-0-
01		10416 X	9842	-0-	-574	-0-	-0-	7820	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439																
08		9858 X	6680	-0-	-3178	-0-	-0-	4756	3	1924	9	Y	1749	1749	1	-0-
09		8100 X	5668	-0-	-2432	-0-	-0-	4081	3	1587	9	Y	1443	1443	1	-0-
10		8122 X	4994	-0-	-3128	-0-	-0-	3595	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-
11		6450 X	5253	-0-	-1197	-0-	-0-	3753	3	1500	9	Y	1364	1364	1	-0-
12		6665 X	5110	-0-	-1555	-0-	-0-	3591	3	1519	9	Y	1381	1381	1	-0-
01		6665 X	4801	-0-	-1864	-0-	-0-	3489	3	1312	9	Y	1193	1193	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	18989 X	18989	-0-	-0-	-0-	18968	3	21	9	Y	19	-0-
09	18930 X	18341	-0-	-589	-0-	18323	3	18	9	Y	16	-0-
10	19561 X	18386	-0-	-1175	-0-	18365	3	21	9	Y	19	-0-
11	18930 X	17123	-0-	-1807	-0-	17101	3	22	9	Y	20	-0-
12	19468 X	17649	-0-	-1819	-0-	167	1	17454	3	Y	25	-0-
						28	9					
01	19003 X	16657	-0-	-2346	-0-	108	1	16521	3	Y	25	-0-
						28	9					

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161												
08	16120 X	14438	-0-	-1682	-0-	13665	3	773	9	Y	703	-0-
09	14490 X	13775	-0-	-715	-0-	13014	3	761	9	Y	692	-0-
10	14973 X	13753	-0-	-1220	-0-	12979	3	774	9	Y	704	-0-
11	13980 X	12970	-0-	-1010	-0-	12201	3	769	9	Y	699	-0-
12	14446 X	13280	-0-	-1166	-0-	12445	3	835	9	Y	759	-0-
01	14446 X	12829	-0-	-1617	-0-	12051	3	778	9	Y	707	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702												
08	28241 X	27368	-0-	-873	-0-	24532	3	2836	9	Y	2578	-0-
09	27150 X	24864	-0-	-2286	-0-	22299	3	2565	9	Y	2332	-0-
10	28055 X	25398	-0-	-2657	-0-	499	1	22113	3	Y	2533	-0-
						2786	9					
11	26490 X	22232	-0-	-4258	-0-	586	1	18705	3	Y	2674	-0-
						2941	9					
12	27373 X	19910	-0-	-7463	-0-	542	1	17157	3	Y	2010	-0-
						2211	9					
01	27373 X	20537	-0-	-6836	-0-	428	1	17875	3	Y	2031	-0-
						2234	9					

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932												
08	14043 X	13306	-0-	-737	-0-	10197	3	3109	9	Y	2826	-0-
09	13740 X	12719	-0-	-1021	-0-	9834	3	2885	9	Y	2623	-0-
10	14198 X	11590	-0-	-2608	-0-	9223	3	2367	9	Y	2152	-0-
11	10320 X	9501	-0-	-819	-0-	7481	3	2020	9	Y	1836	-0-
12	10664 X	8514	-0-	-2150	-0-	6722	3	1792	9	Y	1629	-0-
01	10664 X	8632	-0-	-2032	-0-	6859	3	1773	9	Y	1612	-0-
											3 8	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892												
08	7812 X	7146	-0-	-666	-0-	5786	3	1360	9	Y	1236	-0-
09	6900 X	6517	-0-	-383	-0-	5352	3	1165	9	Y	1059	-0-
10	6851 X	5937	-0-	-914	-0-	4858	3	1079	9	Y	981	-0-
11	6930 X	5493	-0-	-1437	-0-	4455	3	1038	9	Y	944	-0-
12	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	8753	3	1016	9	Y	924	-0-
*01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10083	3	881	9	Y	801	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004												
08	6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	4619	3	762	9	Y	693	-0-
09	6330 X	5083	-0-	-1247	-0-	4369	3	714	9	Y	649	-0-
10	6045 X	5110	-0-	-935	-0-	4381	3	729	9	Y	663	-0-
11	5610 X	4600	-0-	-1010	-0-	3994	3	606	9	Y	551	-0-
12	5642 X	4621	-0-	-1021	-0-	3936	3	685	9	Y	623	-0-
01	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	3858	3	674	9	Y	613	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		13020 X	11540	-0-	-1480	-0-	11540	3		Y	-0-			-0-		
09		12540 X	10707	-0-	-1833	-0-	10707	3		Y	-0-			-0-		
10		12958 X	10748	-0-	-2210	-0-	10748	3		Y	-0-			-0-		
11		12540 X	10135	-0-	-2405	-0-	10135	3		Y	-0-			-0-		
12		11997 X	11920	-0-	-77	-0-	11920	3		Y	-0-			-0-		
01		11532 X	11329	-0-	-203	-0-	11329	3		Y	-0-			-0-		

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702																
08		8959 X	3702	-0-	-5257	-0-	2442	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-	
09		8670 X	4229	-0-	-4441	-0-	2834	3	1395	9	Y	1268	1268	1	-0-	
10		4061 X	3195	-0-	-866	-0-	2071	3	1124	9	Y	1022	1022	1	-0-	
11		3930 X	3046	-0-	-884	-0-	2101	3	945	9	Y	859	859	1	-0-	
12		4371 X	3508	-0-	-863	-0-	2402	3	1106	9	Y	1005	1005	1	-0-	
01		4371 X	2838	-0-	-1533	-0-	2028	3	810	9	Y	736	736	1	-0-	

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330																
08		23591 X	13953	-0-	-9638	-0-	10522	3	3431	9	Y	3119	3119	1	-0-	
09		22830 X	12878	-0-	-9952	-0-	9766	3	3112	9	Y	2829	2829	1	-0-	
10		23591 X	8754	-0-	-14837	-0-	6424	3	2330	9	Y	2118	2118	1	-0-	
11		21750 X	8461	-0-	-13289	-0-	6107	3	2354	9	Y	2140	2140	1	-0-	
12		17794 X	9556	-0-	-8238	-0-	7513	3	2043	9	Y	1857	1857	1	-0-	
01		13950 X	5725	-0-	-8225	-0-	3556	3	2169	9	Y	1972	1971	1	1 8	-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912																
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	223	1	1114	3	N	697	697	1	-0-	
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	767	9	219	1	N	734	734	1	-0-	
10		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	807	9	223	1	N	660	660	1	-0-	
11		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	726	9	214	1	N	431	431	1	-0-	
12		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	474	9	239	1	N	454	454	1	-0-	
*01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	499	9	238	1	N	415	415	1	-0-	
							457	9								

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402																
08		12214 X	9306	-0-	-2908	-0-	7609	3	1697	9	Y	1543	1543	1	-0-	
09		10230 X	8715	-0-	-1515	-0-	7122	3	1593	9	Y	1448	1448	1	-0-	
10		10478 X	8009	-0-	-2469	-0-	6482	3	1527	9	Y	1388	1388	1	-0-	
11		8640 X	8093	-0-	-547	-0-	6477	3	1616	9	Y	1469	1469	1	-0-	
12		8928 X	8197	-0-	-731	-0-	6538	3	1659	9	Y	1508	1508	1	-0-	
01		8928 X	7913	-0-	-1015	-0-	6385	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-	

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424																
08		8649 X	6386	-0-	-2263	-0-	6386	3			Y	-0-			-0-	
09		7890 X	6512	-0-	-1378	-0-	6512	3			Y	-0-			-0-	
10		8153 X	7713	-0-	-440	-0-	7713	3			Y	-0-			-0-	
11		7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848	3			Y	-0-			-0-	
12		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-			-0-	
01		7719 X	7043	-0-	-676	-0-	7043	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															
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7657 X	5844	-0-	-1813	-0-	4807	3	1037	9	Y	943	943	1	-0-
09		6360 X	5744	-0-	-616	-0-	4710	3	1034	9	Y	940	940	1	-0-
10		6572 X	5654	-0-	-918	-0-	4647	3	1007	9	Y	915	915	1	-0-
11		6180 X	5317	-0-	-863	-0-	4373	3	944	9	Y	858	858	1	-0-
12		6169 X	5331	-0-	-838	-0-	4371	3	960	9	Y	873	873	1	-0-
01		5921 X	5382	-0-	-539	-0-	4430	3	952	9	Y	865	865	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422															
08		14229 X	12624	-0-	-1605	-0-	11344	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-
09		13560 X	12068	-0-	-1492	-0-	10873	3	1195	9	Y	1086	1086	1	-0-
10		14012 X	11988	-0-	-2024	-0-	10786	3	1202	9	Y	1093	1093	1	-0-
11		13050 X	11150	-0-	-1900	-0-	10048	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
12		13051 X	11146	-0-	-1905	-0-	10033	3	1113	9	Y	1012	1012	1	-0-
01		12617 X	11081	-0-	-1536	-0-	9988	3	1093	9	Y	994	994	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992															
08		9517 X	7635	-0-	-1882	-0-	5321	3	2314	9	Y	2104	2104	1	-0-
09		9210 X	6941	-0-	-2269	-0-	4862	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
10		9517 X	6443	-0-	-3074	-0-	5062	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
11		7470 X	5804	-0-	-1666	-0-	4262	3	1542	9	Y	1402	1402	1	-0-
12		7719 X	6659	-0-	-1060	-0-	4488	3	2171	9	Y	1974	1974	1	-0-
01		7626 X	5516	-0-	-2110	-0-	3811	3	1705	9	Y	1550	1550	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662															
08		5704 X	4167	-0-	-1537	-0-	3213	3	954	9	Y	867	867	1	-0-
09		5520 X	3047	-0-	-2473	-0-	2431	3	616	9	Y	560	560	1	-0-
10		5487 X	3564	-0-	-1923	-0-	2612	3	952	9	Y	865	865	1	-0-
11		5070 X	4784	-0-	-286	-0-	3650	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
12		4929 X	4602	-0-	-327	-0-	3569	3	1033	9	Y	939	939	1	-0-
*01		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4051	3	1077	9	Y	979	979	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451															
08		11036 X	8493	-0-	-2543	-0-	6022	3	2471	9	Y	2246	2246	1	-0-
09		10110 X	8188	-0-	-1922	-0-	5847	3	2341	9	Y	2128	2128	1	-0-
10		10075 X	7411	-0-	-2664	-0-	47	1	5262	3	Y	1911	1911	1	-0-
							2102	9							
11		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	159	1	5083	3	Y	1915	1915	1	-0-
							2107	9							
12		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	169	1	5344	3	Y	2085	2085	1	-0-
							2294	9							
*01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	124	1	5171	3	Y	1960	1960	1	-0-
							2156	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062															
08		10509 X	9782	-0-	-727	-0-	8537	3	1245	9	Y	1132	1132	1	-0-
09		10050 X	9522	-0-	-528	-0-	8328	3	1194	9	Y	1085	1085	1	-0-
10		10044 X	9994	-0-	-50	-0-	188	1	8637	3	Y	1063	1063	1	-0-
							1169	9							
11		9570 X	9273	-0-	-297	-0-	248	1	7934	3	Y	992	992	1	-0-
							1091	9							
12		9858 X	9655	-0-	-203	-0-	260	1	8232	3	Y	1057	1057	1	-0-
							1163	9							
01		9982 X	9806	-0-	-176	-0-	203	1	8467	3	Y	1033	1033	1	-0-
							1136	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		5735 X	5367	-0-	-368	-0-	4223	3	1144	9	Y	1040	1040	1		-0-
09		5550 X	3077	-0-	-2473	-0-	2472	3	605	9	Y	550	550	1		-0-
10		5456 X	4304	-0-	-1152	-0-	3281	3	1023	9	Y	930	930	1		-0-
11		5190 X	4553	-0-	-637	-0-	3527	3	1026	9	Y	933	933	1		-0-
12		5363 X	4758	-0-	-605	-0-	3696	3	1062	9	Y	965	965	1		-0-
01		5363 X	4813	-0-	-550	-0-	3761	3	1052	9	Y	956	956	1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122																
08		8153 X	7242	-0-	-911	-0-	5467	3	1775	9	Y	1614	1614	1		-0-
09		7470 X	6836	-0-	-634	-0-	5171	3	1665	9	Y	1514	1514	1		-0-
10		7719 X	6691	-0-	-1028	-0-	5054	3	1637	9	Y	1488	1488	1		-0-
11		7470 X	6895	-0-	-575	-0-	5244	3	1651	9	Y	1501	1501	1		-0-
12		7471 X	6807	-0-	-664	-0-	5168	3	1639	9	Y	1490	1490	1		-0-
01		7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	4656	3	1494	9	Y	1358	1358	1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302																
08		4867 X	1328	-0-	-3539	-0-	821	3	507	9	N	461	461	1		-0-
09		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-				-0-
10		3007 X	382	-0-	-2625	-0-	253	3	129	9	N	117	117	1		-0-
11		1980 X	1370	-0-	-610	-0-	937	3	433	9	N	394	394	1		-0-
12		1333 X	1099	-0-	-234	-0-	762	3	337	9	N	306	306	1		-0-
01		1333 X	1159	-0-	-174	-0-	718	3	441	9	N	401	400	1	1 8	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766																
08		13516 X	299	-0-	-13217	-0-	299	3			N	-0-				-0-
09		13080 X	82	-0-	-12998	-0-	76	3	6	9	N	5	5	1		-0-
10		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-				-0-
11		4710 X	3508	-0-	-1202	-0-	3505	3	3	9	N	3	2	1	1 8	-0-
12		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25446	3	395	9	N	359	359	1		-0-
*01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7152	3	149	9	N	135	135	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942																
08		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8799	3	1041	9	Y	946	946	1		-0-
09		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8112	3	848	9	Y	771	771	1		-0-
10		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	7689	3	862	9	Y	784	784	1		-0-
11		9510 X	7905	-0-	-1605	-0-	7088	3	817	9	Y	743	743	1		-0-
12		9827 X	7764	-0-	-2063	-0-	6929	3	835	9	Y	759	759	1		-0-
01		9827 X	7804	-0-	-2023	-0-	6976	3	828	9	Y	753	753	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432																
08		11315 X	8771	-0-	-2544	-0-	7783	3	988	9	Y	898	898	1		-0-
09		9900 X	8402	-0-	-1498	-0-	7441	3	961	9	Y	874	874	1		-0-
10		9641 X	8380	-0-	-1261	-0-	7415	3	965	9	Y	877	877	1		-0-
11		9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	7058	3	914	9	Y	831	831	1		-0-
12		9083 X	8009	-0-	-1074	-0-	7072	3	937	9	Y	852	852	1		-0-
01		8773 X	7902	-0-	-871	-0-	6979	3	923	9	Y	839	839	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652															
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	8773 X	8235	-0-	-538	-0-	6287	3	1948	9	Y	1771	1771	1		-0-
09	8280 X	7849	-0-	-431	-0-	6047	3	1802	9	Y	1638	1638	1		-0-
10	8556 X	8388	-0-	-168	-0-	128	1	6399	3	Y	1692	1692	1		-0-
11	8100 X	7781	-0-	-319	-0-	1861	9								-0-
12	8370 X	7901	-0-	-469	-0-	184	1	5888	3	Y	1554	1554	1		-0-
01	8401 X	8309	-0-	-92	-0-	1709	9								-0-
						186	1	5903	3	Y	1647	1647	1		-0-
						1812	9								-0-
						151	1	6315	3	Y	1675	1675	1		-0-
						1843	9								-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252															
08	4247 X	69	-0-	-4178	-0-	62	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
09	540 X	65	-0-	-475	-0-	50	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	69	69	1		-0-
12	62 X	21	-0-	-41	-0-	76	9								-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502															
08	2201 X	1353	-0-	-848	-0-	1200	3	153	9	Y	139	139	1		-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2274	3	286	9	Y	260	260	1		-0-
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1918	3	251	9	Y	228	228	1		-0-
11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1723	3	228	9	Y	207	207	1		-0-
12	2635 X	2222	-0-	-413	-0-	1965	3	257	9	Y	234	234	1		-0-
01	2635 X	2149	-0-	-486	-0-	1912	3	237	9	Y	215	215	1		-0-
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586															
08	25699 X	15299	-0-	-10400	-0-	13178	3	2121	9	Y	1928	1928	1		-0-
09	20760 X	12358	-0-	-8402	-0-	10586	3	1772	9	Y	1611	1611	1		-0-
10	18507 X	9828	-0-	-8679	-0-	8310	3	1518	9	Y	1380	1380	1		-0-
11	16380 X	13276	-0-	-3104	-0-	11238	3	2038	9	Y	1853	1853	1		-0-
12	15314 X	14037	-0-	-1277	-0-	11930	3	2107	9	Y	1915	1915	1		-0-
01	15314 X	7239	-0-	-8075	-0-	6179	3	1060	9	Y	964	964	1		-0-
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594															
08	23405 X	19303	-0-	-4102	-0-	16679	3	2624	9	Y	2385	2385	1		-0-
09	20940 X	16342	-0-	-4598	-0-	14281	3	2061	9	Y	1874	1874	1		-0-
10	20367 X	14959	-0-	-5408	-0-	13088	3	1871	9	Y	1701	1701	1		-0-
11	17340 X	8197	-0-	-9143	-0-	7138	3	1059	9	Y	963	963	1		-0-
12	17918 X	16259	-0-	-1659	-0-	14157	3	2102	9	Y	1911	1910	1	1 8	-0-
01	17918 X	14753	-0-	-3165	-0-	12798	3	1955	9	Y	1777	1777	1		-0-
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802															
08	4588 X	3638	-0-	-950	-0-	3015	3	623	9	Y	566	566	1		-0-
09	4140 X	3571	-0-	-569	-0-	2954	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
10	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	2883	3	592	9	Y	538	538	1		-0-
11	3960 X	2823	-0-	-1137	-0-	2379	3	444	9	Y	404	404	1		-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3689	3	597	9	Y	543	543	1		-0-
*01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4089	3	535	9	Y	486	486	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632															
M	O	ALLOW 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		26784 X	26784	-0-	-0-	-0-	18503	3	8281	9	Y	7528	7528	1	-0-
09		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	16821	3	7346	9	Y	6678	6678	1	-0-
10		23808 X	19039	-0-	-4769	-0-	13117	3	5922	9	Y	5384	5384	1	-0-
11		19380 X	18355	-0-	-1025	-0-	12778	3	5577	9	Y	5070	5070	1	-0-
12		20026 X	19497	-0-	-529	-0-	13425	3	6072	9	Y	5520	5520	1	-0-
01		20026 X	13267	-0-	-6759	-0-	8663	3	4604	9	Y	4185	4183	1	2 8 -0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275															
08		6975 X	5539	-0-	-1436	-0-	5236	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
09		6000 X	5281	-0-	-719	-0-	4975	3	306	9	Y	278	278	1	-0-
10		6200 X	5273	-0-	-927	-0-	4967	3	306	9	Y	278	278	1	-0-
11		5760 X	5080	-0-	-680	-0-	4762	3	318	9	Y	289	289	1	-0-
12		5828 X	5057	-0-	-771	-0-	4756	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
01		5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4653	3	281	9	Y	255	255	1	-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916															
08		6479 X	5308	-0-	-1171	-0-	5304	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
09		5880 X	4736	-0-	-1144	-0-	4732	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
10		5394 X	4344	-0-	-1050	-0-	4344	3			Y	-0-			-0-
11		5130 X	4197	-0-	-933	-0-	4194	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		5301 X	4469	-0-	-832	-0-	4465	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		5301 X	4530	-0-	-771	-0-	4518	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808															
08		14942 X	10528	-0-	-4414	-0-	9200	3	1328	9	Y	1207	1207	1	-0-
09		11490 X	8465	-0-	-3025	-0-	7335	3	1130	9	Y	1027	1027	1	-0-
10		11873 X	8498	-0-	-3375	-0-	7361	3	1137	9	Y	1034	1034	1	-0-
11		11220 X	8004	-0-	-3216	-0-	6878	3	1126	9	Y	1024	1024	1	-0-
12		11501 X	2278	-0-	-9223	-0-	1950	3	328	9	Y	298	298	1	-0-
*01		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	9471	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214															
08		3782 X	3060	-0-	-722	-0-	2990	3	70	9	Y	64	64	1	-0-
09		3660 X	2925	-0-	-735	-0-	2905	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
10		3627 X	2991	-0-	-636	-0-	2991	3			Y	-0-			-0-
11		3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681	3			Y	-0-			-0-
12		3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550	3			Y	-0-			-0-
01		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	3			Y	-0-			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497															
08		14663 X	13527	-0-	-1136	-0-	9684	3	3843	9	Y	3494	3494	1	-0-
09		14190 X	12541	-0-	-1649	-0-	8966	3	3575	9	Y	3250	3250	1	-0-
10		14663 X	12132	-0-	-2531	-0-	8658	3	3474	9	Y	3158	3158	1	-0-
11		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8372	3	3287	9	Y	2988	2988	1	-0-
12		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	9233	3	3803	9	Y	3457	3457	1	-0-
*01		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	7919	3	3392	9	Y	3084	3084	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852												
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		20491 X	16434	-0-	-4057	-0-	16434	3	Y	-0-		-0-
09		19320 X	15365	-0-	-3955	-0-	15365	3	Y	-0-		-0-
10		18538 X	15344	-0-	-3194	-0-	15344	3	Y	-0-		-0-
11		17550 X	14143	-0-	-3407	-0-	14143	3	Y	-0-		-0-
12		17205 X	14930	-0-	-2275	-0-	141	1	Y	-0-		-0-
01		16430 X	14593	-0-	-1837	-0-	95	1	Y	1	1 1	-0-
							1	9				

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154												
08		4247 X	2669	-0-	-1578	-0-	2644	3	Y	23	23 1	-0-
09		3300 X	2115	-0-	-1185	-0-	2078	3	Y	34	34 1	-0-
10		3534 X	2638	-0-	-896	-0-	2588	3	Y	45	45 1	-0-
11		3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2869	3	Y	51	51 1	-0-
12		3534 X	2860	-0-	-674	-0-	2815	3	Y	41	41 1	-0-
01		2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2457	3	Y	35	35 1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905												
08		4309 X	2867	-0-	-1442	-0-	1864	3	Y	912	912 1	-0-
09		4170 X	1928	-0-	-2242	-0-	1269	3	Y	599	599 1	-0-
10		3162 X	923	-0-	-2239	-0-	636	3	Y	261	261 1	-0-
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1914	3	Y	994	992 1	-0-
12		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	2615	3	Y	1331	1331 1	-0-
01		2852 X	2666	-0-	-186	-0-	1731	3	Y	850	850 1	-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036												
08		15531 X	14750	-0-	-781	-0-	14707	3	Y	39	39 1	-0-
09		14640 X	12411	-0-	-2229	-0-	12370	3	Y	37	37 1	-0-
10		16213 X	13732	-0-	-2481	-0-	13688	3	Y	40	40 1	-0-
11		15690 X	12925	-0-	-2765	-0-	12879	3	Y	42	42 1	-0-
12		16213 X	12776	-0-	-3437	-0-	12726	3	Y	45	45 1	-0-
01		14756 X	12237	-0-	-2519	-0-	12185	3	Y	47	47 1	-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226												
08		8773 X	7380	-0-	-1393	-0-	7380	3	Y	-0-		-0-
09		7980 X	6847	-0-	-1133	-0-	6847	3	Y	-0-		-0-
10		8246 X	7239	-0-	-1007	-0-	7239	3	Y	-0-		-0-
11		7920 X	6754	-0-	-1166	-0-	6754	3	Y	-0-		-0-
12		7688 X	7200	-0-	-488	-0-	7200	3	Y	-0-		-0-
01		7378 X	7368	-0-	-10	-0-	7368	3	Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982												
08		8184 X	7302	-0-	-882	-0-	5290	3	Y	1829	1829 1	-0-
09		7260 X	5036	-0-	-2224	-0-	3655	3	Y	1255	1255 1	-0-
10		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	1904	1904 1	-0-
							2094	9				
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	1658	1658 1	-0-
							1824	9				
12		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	1612	1612 1	-0-
							1773	9				
*01		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	1589	1589 1	-0-
							1748	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
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		6200 X	3203	-0-	-2997	-0-	2234 3	969 9	Y	881	881 1			-0-
09		4770 X	3627	-0-	-1143	-0-	2694 3	933 9	Y	848	848 1			-0-
10		4712 X	3889	-0-	-823	-0-	21 1	2747 3	Y	1019	1019 1			-0-
							1121 9							
11		4290 X	3944	-0-	-346	-0-	85 1	2719 3	Y	1036	1036 1			-0-
							1140 9							
12		4433 X	4108	-0-	-325	-0-	89 1	2829 3	Y	1082	1082 1			-0-
							1190 9							
01		3875 X	3818	-0-	-57	-0-	63 1	2642 3	Y	1012	1012 1			-0-
							1113 9							

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
08		12028 X	4127	-0-	-7901	-0-	2950 3	1177 9	Y	1070	1070 1			-0-
09		10860 X	4113	-0-	-6747	-0-	2991 3	1122 9	Y	1020	1020 1			-0-
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	5137 3	1810 9	Y	1645	1645 1			-0-
11		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6023 3	1769 9	Y	1608	1608 1			-0-
12		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	5663 3	1790 9	Y	1627	1627 1			-0-
*01		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5300 3	1654 9	Y	1504	1504 1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
08		12121 X	10359	-0-	-1762	-0-	10359 3		Y	-0-				-0-
09		11730 X	9512	-0-	-2218	-0-	9512 3		Y	-0-				-0-
10		12121 X	10294	-0-	-1827	-0-	10294 3		Y	-0-				-0-
11		11730 X	9408	-0-	-2322	-0-	9408 3		Y	-0-				-0-
12		10385 X	9149	-0-	-1236	-0-	9149 3		Y	-0-				-0-
01		10354 X	8424	-0-	-1930	-0-	8424 3		Y	-0-				-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	765106			Y	-0-				-0-
09		0 Z	191	-0-	191	765297	99 3	92 9	Y	84	84 1			-0-
10		0 Z	87	-0-	87	765384	22 3	65 9	Y	59	59 1			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384			Y	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384			Y	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384			Y	-0-				-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602														
08		9083 X	7979	-0-	-1104	-0-	7979 3		Y	-0-				-0-
09		8580 X	7388	-0-	-1192	-0-	7388 3		Y	-0-				-0-
10		8866 X	7412	-0-	-1454	-0-	7412 3		Y	-0-				-0-
11		8310 X	7061	-0-	-1249	-0-	7061 3		Y	-0-				-0-
12		8153 X	7341	-0-	-812	-0-	7341 3		Y	-0-				-0-
01		7967 X	7201	-0-	-766	-0-	7201 3		Y	-0-				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472														
08		12524 X	10595	-0-	-1929	-0-	8270 3	2325 9	Y	2114	2114 1			-0-
09		12120 X	9900	-0-	-2220	-0-	7795 3	2105 9	Y	1914	1914 1			-0-
10		11563 X	10135	-0-	-1428	-0-	69 1	7870 3	Y	1996	1996 1			-0-
							2196 9							
11		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	216 1	6890 3	Y	2174	2174 1			-0-
							2391 9							
12		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	235 1	7460 3	Y	2991	2991 1			-0-
							3290 9							
*01		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	191 1	7962 3	Y	2811	2811 1			-0-
							3092 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	
08		5487 X	2970	-0-	-2517	-0-	1962	3	1008	9	Y	916	916	1	-0-
09		5310 X	2897	-0-	-2413	-0-	2038	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
10		5022 X	2836	-0-	-2186	-0-	17	1	2008	3	Y	737	737	1	-0-
							811	9							
11		3870 X	2639	-0-	-1231	-0-	54	1	1724	3	Y	783	783	1	-0-
							861	9							
12		3999 X	3215	-0-	-784	-0-	68	1	2169	3	Y	889	889	1	-0-
							978	9							
*01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	Y	878	878	1	-0-
							966	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
08		7285 X	5334	-0-	-1951	-0-	3645	3	1689	9	Y	1535	1535	1	-0-
09		7050 X	5047	-0-	-2003	-0-	3473	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
10		6076 X	5233	-0-	-843	-0-	32	1	3567	3	Y	1485	1485	1	-0-
							1634	9							
11		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	1535	1535	1	-0-
							1689	9							
12		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	112	1	3558	3	Y	1360	1360	1	-0-
							1496	9							
*01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	92	1	3828	3	Y	1202	1202	1	-0-
							1322	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
08		6417 X	5539	-0-	-878	-0-	3814	3	1725	9	Y	1568	1568	1	-0-
09		6210 X	5256	-0-	-954	-0-	3728	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-
10		6355 X	5010	-0-	-1345	-0-	32	1	3562	3	Y	1287	1287	1	-0-
							1416	9							
11		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	113	1	3605	3	Y	1228	1228	1	-0-
							1351	9							
12		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	143	1	4536	3	Y	1257	1257	1	-0-
							1383	9							
*01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	Y	1304	1304	1	-0-
							1434	9							

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
08		20832 X	17911	-0-	-2921	-0-	17911	3			Y	-0-			-0-
09		19920 X	16231	-0-	-3689	-0-	16231	3			Y	-0-			-0-
10		20584 X	16946	-0-	-3638	-0-	16946	3			Y	-0-			-0-
11		19770 X	15826	-0-	-3944	-0-	15826	3			Y	-0-			-0-
12		18941 X	17506	-0-	-1435	-0-	17506	3			Y	-0-			-0-
01		17918 X	16574	-0-	-1344	-0-	16574	3			Y	-0-			-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
08		5239 X	4683	-0-	-556	-0-	4122	3	561	9	Y	510	510	1	-0-
09		5100 X	4469	-0-	-631	-0-	3940	3	529	9	Y	481	481	1	-0-
10		5270 X	4339	-0-	-931	-0-	3810	3	529	9	Y	481	481	1	-0-
11		5100 X	3995	-0-	-1105	-0-	3545	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
12		5022 X	3780	-0-	-1242	-0-	3337	3	443	9	Y	403	402	1	-0-
01		4681 X	3598	-0-	-1083	-0-	3193	3	405	9	Y	368	368	1	-0-

1 8

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3		Y	-0-		-0-		
09	8430 X	8421	-0-	-9	-0-	8421	3		Y	-0-		-0-		
10	9827 X	8469	-0-	-1358	-0-	8469	3		Y	-0-		-0-		
11	9510 X	7757	-0-	-1753	-0-	7757	3		Y	-0-		-0-		
12	9827 X	7575	-0-	-2252	-0-	7575	3		Y	-0-		-0-		
01	9393 X	7848	-0-	-1545	-0-	7848	3		Y	-0-		-0-		

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252														
08	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	1803	3	880	9	Y	800	800	1	-0-
09	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	1513	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	2521	3	1111	9	Y	1010	1010	1	-0-
11	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	1971	3	912	9	Y	829	829	1	-0-
12	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	2049	3	974	9	Y	885	885	1	-0-
01	3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	952	3	535	9	Y	486	486	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
08	16771 X	14601	-0-	-2170	-0-	13134	3	1467	9	Y	1334	1334	1	-0-
09	16230 X	13626	-0-	-2604	-0-	12284	3	1342	9	Y	1220	1220	1	-0-
10	16771 X	13733	-0-	-3038	-0-	12330	3	1403	9	Y	1275	1275	1	-0-
11	14550 X	12973	-0-	-1577	-0-	11660	3	1313	9	Y	1194	1194	1	-0-
12	15035 X	12667	-0-	-2368	-0-	11359	3	1308	9	Y	1189	1189	1	-0-
01	14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	11194	3	1295	9	Y	1177	1177	1	-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351														
08	14105 X	11564	-0-	-2541	-0-	10647	3	917	9	Y	834	834	1	-0-
09	12960 X	10712	-0-	-2248	-0-	9865	3	847	9	Y	770	770	1	-0-
10	13113 X	10621	-0-	-2492	-0-	9734	3	887	9	Y	806	806	1	-0-
11	11880 X	9820	-0-	-2060	-0-	200	1	8793	3	Y	752	752	1	-0-
						827	9							
12	12245 X	9664	-0-	-2581	-0-	185	1	8621	3	Y	780	780	1	-0-
						858	9							
01	11563 X	9857	-0-	-1706	-0-	88	1	8896	3	Y	794	794	1	-0-
						873	9							

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251														
08	11687 X	9494	-0-	-2193	-0-	8666	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
09	11190 X	9007	-0-	-2183	-0-	8227	3	780	9	Y	709	709	1	-0-
10	11129 X	9062	-0-	-2067	-0-	8274	3	788	9	Y	716	716	1	-0-
11	9540 X	8310	-0-	-1230	-0-	169	1	7413	3	Y	662	662	1	-0-
						728	9							
12	9796 X	8231	-0-	-1565	-0-	157	1	7322	3	Y	684	684	1	-0-
						752	9							
01	9486 X	8148	-0-	-1338	-0-	73	1	7330	3	Y	677	677	1	-0-
						745	9							

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	3633	3	1498	9	Y	1362	1362	1	-0-
09	6150 X	5299	-0-	-851	-0-	3727	3	1572	9	Y	1429	1429	1	-0-
10	6355 X	3153	-0-	-3202	-0-	2322	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
11	6150 X	3480	-0-	-2670	-0-	2402	3	1078	9	Y	980	980	1	-0-
12	5487 X	4186	-0-	-1301	-0-	2903	3	1283	9	Y	1166	1166	1	-0-
01	5487 X	3590	-0-	-1897	-0-	2605	3	985	9	Y	895	895	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
08		10478 X	8022	-0-	-2456	-0-			8022 3				-0-
09		8820 X	7453	-0-	-1367	-0-			7453 3				-0-
10		9114 X	7379	-0-	-1735	-0-			7378 3	1 9	Y	1 1	-0-
11		8820 X	7179	-0-	-1641	-0-			7177 3	2 9	Y	2 1	-0-
12		8029 X	7265	-0-	-764	-0-			7261 3	4 9	Y	4 1	-0-
01		8029 X	6594	-0-	-1435	-0-			6590 3	4 9	Y	4 1	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601													
08		15066 X	10589	-0-	-4477	-0-			9219 3	1370 9	Y	1245 1245 1	-0-
09		14400 X	10341	-0-	-4059	-0-			9050 3	1291 9	Y	1174 1174 1	-0-
10		13361 X	10933	-0-	-2428	-0-			9548 3	1385 9	Y	1259 1259 1	-0-
11		11940 X	10041	-0-	-1899	-0-			8809 3	1232 9	Y	1120 1120 1	-0-
12		11346 X	10160	-0-	-1186	-0-			8850 3	1310 9	Y	1191 1191 1	-0-
01		10943 X	10016	-0-	-927	-0-			8749 3	1267 9	Y	1152 1152 1	-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781													
08		26691 X	23177	-0-	-3514	-0-			22461 3	716 9	Y	651 651 1	-0-
09		24630 X	21793	-0-	-2837	-0-			21122 3	671 9	Y	610 610 1	-0-
10		25420 X	22689	-0-	-2731	-0-			21977 3	712 9	Y	647 647 1	-0-
11		23880 X	21994	-0-	-1886	-0-			21288 3	706 9	Y	642 642 1	-0-
12		23932 X	21932	-0-	-2000	-0-			21203 3	729 9	Y	663 663 1	-0-
01		23188 X	20691	-0-	-2497	-0-			19983 3	708 9	Y	644 644 1	-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065													
08		20243 X	18442	-0-	-1801	-0-			18442 3		Y	-0-	-0-
09		18660 X	16823	-0-	-1837	-0-			16823 3		Y	-0-	-0-
10		19282 X	16567	-0-	-2715	-0-			16567 3		Y	-0-	-0-
11		18660 X	15452	-0-	-3208	-0-			15452 3		Y	-0-	-0-
12		18445 X	15403	-0-	-3042	-0-			15403 3		Y	-0-	-0-
01		18445 X	15107	-0-	-3338	-0-			15107 3		Y	-0-	-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981													
08		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-			10908 3	1381 9	Y	1255 1255 1	-0-
09		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-			10653 3	1198 9	Y	1089 1089 1	-0-
10		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-			10002 3	1045 9	Y	950 950 1	-0-
11		11880 X	10831	-0-	-1049	-0-			9331 3	1500 9	Y	1364 1364 1	-0-
12		12276 X	10397	-0-	-1879	-0-			9152 3	1245 9	Y	1132 1132 1	-0-
01		12276 X	10099	-0-	-2177	-0-			9110 3	989 9	Y	899 899 1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822													
08		24521 X	18788	-0-	-5733	-0-			15063 3	3725 9	Y	3386 3386 1	-0-
09		21450 X	16925	-0-	-4525	-0-			13610 3	3315 9	Y	3014 3014 1	-0-
10		20367 X	15866	-0-	-4501	-0-			12641 3	3225 9	Y	2932 2932 1	-0-
11		18120 X	4680	-0-	-13440	-0-			3711 3	969 9	Y	881 881 1	-0-
12		18724 X	7533	-0-	-11191	-0-			5754 3	1779 9	Y	1617 1615 1	-0-
01		18724 X	14417	-0-	-4307	-0-			11115 3	3302 9	Y	3002 3002 1	-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901													
08		25513 X	22004	-0-	-3509	-0-			20262 3	1742 9	Y	1584 1584 1	-0-
09		23730 X	23096	-0-	-634	-0-			21477 3	1619 9	Y	1472 1472 1	-0-
10		23746 X	22142	-0-	-1604	-0-			20678 3	1464 9	Y	1331 1331 1	-0-
11		20730 X	19821	-0-	-909	-0-			18450 3	1371 9	Y	1246 1246 1	-0-
12		21421 X	20828	-0-	-593	-0-			19381 3	1447 9	Y	1315 1315 1	-0-
01		21421 X	20352	-0-	-1069	-0-			18940 3	1412 9	Y	1284 1284 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		13485 X	10651	-0-	-2834	-0-	10358	3	293	9	Y	266	266	1	-0-
09		11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	9542	3	281	9	Y	255	255	1	-0-
10		11811 X	9769	-0-	-2042	-0-	9473	3	296	9	Y	269	269	1	-0-
11		10470 X	9647	-0-	-823	-0-	9346	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
12		10726 X	9709	-0-	-1017	-0-	9377	3	332	9	Y	302	302	1	-0-
01		10664 X	9057	-0-	-1607	-0-	8685	3	372	9	Y	338	338	1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
08		10447 X	7597	-0-	-2850	-0-	7488	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
09		10110 X	7141	-0-	-2969	-0-	7013	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
10		9703 X	7978	-0-	-1725	-0-	7873	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
11		8340 X	8274	-0-	-66	-0-	8166	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
12		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8518	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
*01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8444	3	108	9	Y	98	98	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
08		10695 X	7343	-0-	-3352	-0-	7285	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
09		8010 X	5924	-0-	-2086	-0-	5878	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10		7688 X	6481	-0-	-1207	-0-	6424	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
11		7110 X	6158	-0-	-952	-0-	6093	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
12		7347 X	6222	-0-	-1125	-0-	6160	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
01		7347 X	6092	-0-	-1255	-0-	6003	3	89	9	Y	81	81	1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
08		15903 X	13393	-0-	-2510	-0-	13393	3			Y	-0-	-0-		-0-
09		13980 X	12752	-0-	-1228	-0-	12752	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		14446 X	13918	-0-	-528	-0-	13918	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		13680 X	13372	-0-	-308	-0-	13372	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	3			Y	-0-	-0-		-0-
*01		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	3			Y	-0-	-0-		-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
08		0 W	10137	-0-	10137	10137	9987	3	150	9	Y	136	136	1	-0-
09		19727 X	9590	-0-	-10137	-0-	9447	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
10		11625 X	9690	-0-	-1935	-0-	9537	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
11		10500 X	9209	-0-	-1291	-0-	9048	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
12		10447 X	8659	-0-	-1788	-0-	8419	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
01		10137 X	8484	-0-	-1653	-0-	8275	3	209	9	Y	190	190	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
08		20243 X	17742	-0-	-2501	-0-	15608	3	2134	9	Y	1940	1940	1	-0-
09		18930 X	16336	-0-	-2594	-0-	14464	3	1872	9	Y	1702	1702	1	-0-
10		19561 X	16289	-0-	-3272	-0-	14230	3	2059	9	Y	1872	1872	1	-0-
11		16980 X	14985	-0-	-1995	-0-	13071	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
12		17546 X	14826	-0-	-2720	-0-	13021	3	1805	9	Y	1641	1641	1	-0-
01		17546 X	14975	-0-	-2571	-0-	13231	3	1744	9	Y	1585	1585	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
08		13144 X	11594	-0-	-1550	-0-	11594	3			Y	-0-	-0-		-0-
09		13440 X	10824	-0-	-2616	-0-	10824	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		13888 X	10915	-0-	-2973	-0-	10915	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		13440 X	10057	-0-	-3383	-0-	10057	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		11904 X	10878	-0-	-1026	-0-	10878	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		11594 X	10596	-0-	-998	-0-	10596	3			Y	-0-	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		11656 X	9238	-0-	-2418	-0-	6958	3	2280	9	Y	2073	2073	1	-0-
09		10680 X	8820	-0-	-1860	-0-	6634	3	2186	9	Y	1987	1987	1	-0-
10		11005 X	7145	-0-	-3860	-0-	5416	3	1729	9	Y	1572	1572	1	-0-
11		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	8305	3	2319	9	Y	2108	2108	1	-0-
12		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	7978	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
*01		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	6295	3	2023	9	Y	1839	1839	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
08		11129 X	8916	-0-	-2213	-0-	6694	3	2222	9	Y	2020	2020	1	-0-
09		10110 X	7933	-0-	-2177	-0-	5929	3	2004	9	Y	1822	1822	1	-0-
10		10013 X	9129	-0-	-884	-0-	6911	3	2218	9	Y	2016	2016	1	-0-
11		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	7560	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
12		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	7341	3	2109	9	Y	1917	1917	1	-0-
*01		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6656	3	1946	9	Y	1769	1769	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532															
08		13578 X	10960	-0-	-2618	-0-	7942	3	3018	9	Y	2744	2744	1	-0-
09		12810 X	9907	-0-	-2903	-0-	7247	3	2660	9	Y	2418	2418	1	-0-
10		12927 X	9125	-0-	-3802	-0-	6749	3	2376	9	Y	2160	2160	1	-0-
11		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	8947	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
12		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7330	3	2658	9	Y	2416	2416	1	-0-
*01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	6529	3	2440	9	Y	2218	2218	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668															
08		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	7304	3	2998	9	Y	2725	2725	1	-0-
09		9900 X	9601	-0-	-299	-0-	6867	3	2734	9	Y	2485	2485	1	-0-
10		10230 X	9842	-0-	-388	-0-	7068	3	2774	9	Y	2522	2522	1	-0-
11		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	15448	3	5124	9	Y	4658	4658	1	-0-
12		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	11657	3	4164	9	Y	3785	3785	1	-0-
*01		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	10311	3	3770	9	Y	3427	3427	1	-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901															
08		16151 X	13062	-0-	-3089	-0-	11998	3	1064	9	Y	967	967	1	-0-
09		15150 X	12280	-0-	-2870	-0-	11291	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
10		14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	11241	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
11		12810 X	11312	-0-	-1498	-0-	10374	3	938	9	Y	853	853	1	-0-
12		13237 X	11765	-0-	-1472	-0-	102	1	10672	3	Y	901	901	1	-0-
01		13051 X	11779	-0-	-1272	-0-	991	9							
							70	1	10757	3	Y	865	865	1	-0-
							952	9							

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393															
08		19344 X	10906	-0-	-8438	-0-	9259	3	1647	9	Y	1497	1497	1	-0-
09		18720 X	17856	-0-	-864	-0-	15262	3	2594	9	Y	2358	2358	1	-0-
10		17267 X	14282	-0-	-2985	-0-	12127	3	2155	9	Y	1959	1959	1	-0-
11		15150 X	12175	-0-	-2975	-0-	10316	3	1859	9	Y	1690	1690	1	-0-
12		18445 X	16595	-0-	-1850	-0-	14227	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-
01		18445 X	11148	-0-	-7297	-0-	9380	3	1768	9	Y	1607	1607	1	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		12214 X	10035	-0-	-2179	-0-		7581	3	2454	9	Y	2231	2231	1		-0-
09		11820 X	7938	-0-	-3882	-0-		5985	3	1953	9	Y	1775	1775	1		-0-
10		11284 X	6355	-0-	-4929	-0-		4724	3	1631	9	Y	1483	1483	1		-0-
11		13357 X	13357	-0-	-0-	-0-		10465	3	2892	9	Y	2629	2629	1		-0-
12		10044 X	9592	-0-	-452	-0-		7433	3	2159	9	Y	1963	1963	1		-0-
01		10044 X	5268	-0-	-4776	-0-		4016	3	1252	9	Y	1138	1138	1		-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																	
08		7130 X	5917	-0-	-1213	-0-		5917	3			Y	-0-				-0-
09		6480 X	5459	-0-	-1021	-0-		5459	3			Y	-0-				-0-
10		6696 X	5296	-0-	-1400	-0-		5296	3			Y	-0-				-0-
11		6390 X	5149	-0-	-1241	-0-		5149	3			Y	-0-				-0-
12		6572 X	5496	-0-	-1076	-0-		5496	3			Y	-0-				-0-
01		5921 X	5515	-0-	-406	-0-		5515	3			Y	-0-				-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																	
08		11563 X	9229	-0-	-2334	-0-		8365	3	864	9	Y	785	785	1		-0-
09		11100 X	8776	-0-	-2324	-0-		7963	3	813	9	Y	739	739	1		-0-
10		10602 X	8372	-0-	-2230	-0-		7622	3	750	9	Y	682	682	1		-0-
11		8490 X	7651	-0-	-839	-0-		6945	3	706	9	Y	642	642	1		-0-
12		8773 X	7951	-0-	-822	-0-		7203	3	748	9	Y	680	680	1		-0-
01		8773 X	7936	-0-	-837	-0-		7189	3	747	9	Y	679	679	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772																	
08		12095 X	12095	-0-	-0-	-0-		9063	3	3032	9	Y	2756	2756	1		-0-
09		11700 X	9823	-0-	-1877	-0-		7096	3	2727	9	Y	2479	2479	1		-0-
10		12090 X	9251	-0-	-2839	-0-		6640	3	2611	9	Y	2374	2374	1		-0-
11		11700 X	8456	-0-	-3244	-0-		6044	3	2412	9	Y	2193	2193	1		-0-
12		12090 X	6734	-0-	-5356	-0-		4766	3	1968	9	Y	1789	1789	1		-0-
01		12090 X	8109	-0-	-3981	-0-		5669	3	2440	9	Y	2218	2218	1		-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401																	
08		11470 X	8600	-0-	-2870	-0-		7750	3	850	9	Y	773	773	1		-0-
09		11100 X	7964	-0-	-3136	-0-		7177	3	787	9	Y	715	715	1		-0-
10		10230 X	7456	-0-	-2774	-0-		6477	3	979	9	Y	890	890	1		-0-
11		9270 X	7548	-0-	-1722	-0-		6679	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
12		9331 X	7558	-0-	-1773	-0-		6727	3	831	9	Y	755	755	1		-0-
01		8587 X	7621	-0-	-966	-0-		6878	3	743	9	Y	675	675	1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111																	
08		18507 X	14310	-0-	-4197	-0-		12869	3	1441	9	Y	1310	1310	1		-0-
09		17910 X	13228	-0-	-4682	-0-		11929	3	1299	9	Y	1181	1181	1		-0-
10		16802 X	12614	-0-	-4188	-0-		11349	3	1265	9	Y	1150	1150	1		-0-
11		14490 X	11465	-0-	-3025	-0-		10262	3	1203	9	Y	1094	1094	1		-0-
12		14973 X	11743	-0-	-3230	-0-		10463	3	1280	9	Y	1164	1164	1		-0-
01		14322 X	11973	-0-	-2349	-0-		10746	3	1227	9	Y	1115	1115	1		-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921																	
08		16399 X	13521	-0-	-2878	-0-		11420	3	2101	9	Y	1910	1910	1		-0-
09		14550 X	10542	-0-	-4008	-0-		9018	3	1524	9	Y	1385	1385	1		-0-
10		14601 X	14273	-0-	-328	-0-		12236	3	2037	9	Y	1852	1852	1		-0-
11		13080 X	12180	-0-	-900	-0-		10423	3	1757	9	Y	1597	1597	1		-0-
12		13516 X	12879	-0-	-637	-0-		10944	3	1935	9	Y	1759	1759	1		-0-
01		14260 X	12374	-0-	-1886	-0-		10566	3	1808	9	Y	1644	1644	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		8308 X	7305	-0-	-1003	-0-	7305	3			Y	-0-
09		7590 X	6402	-0-	-1188	-0-	6402	3			Y	-0-
10		7843 X	6479	-0-	-1364	-0-	6479	3			Y	-0-
11		7410 X	6135	-0-	-1275	-0-	6135	3			Y	-0-
12		7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6620	3			Y	-0-
01		7316 X	6472	-0-	-844	-0-	6472	3			Y	-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497												
08		40114 X	33713	-0-	-6401	-0-	33713	3			Y	-0-
09		37110 X	31770	-0-	-5340	-0-	31770	3			Y	-0-
10		38347 X	31936	-0-	-6411	-0-	31936	3			Y	-0-
11		34380 X	30064	-0-	-4316	-0-	30064	3			Y	-0-
12		34906 X	30090	-0-	-4816	-0-	30090	3			Y	-0-
01		33728 X	29569	-0-	-4159	-0-	29569	3			Y	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356												
08		7843 X	6735	-0-	-1108	-0-	5634	3	1101	9	Y	-0-
09		6990 X	5595	-0-	-1395	-0-	4684	3	911	9	Y	-0-
10		7037 X	5773	-0-	-1264	-0-	4988	3	785	9	Y	-0-
11		6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4050	3	1326	9	Y	-0-
12		6727 X	5305	-0-	-1422	-0-	3888	3	1417	9	Y	-0-
01		6727 X	5181	-0-	-1546	-0-	3882	3	1299	9	Y	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009												
08		589 X	124	-0-	-465	-0-	74	3	50	9	Y	-0-
09		600 X	4	-0-	-596	-0-	2	3	2	9	Y	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062												
08		6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	3652	3	1729	9	Y	-0-
09		5940 X	4447	-0-	-1493	-0-	2922	3	1525	9	Y	-0-
10		7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	2402	3	1151	9	Y	-0-
11		7230 X	4385	-0-	-2845	-0-	2744	3	1641	9	Y	-0-
12		7471 X	3507	-0-	-3964	-0-	2217	3	1290	9	Y	-0-
01		5394 X	3229	-0-	-2165	-0-	2029	3	1200	9	Y	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351												
08		15066 X	14546	-0-	-520	-0-	11007	3	3539	9	Y	-0-
09		14010 X	13086	-0-	-924	-0-	10061	3	3025	9	Y	-0-
10		13826 X	12336	-0-	-1490	-0-	9395	3	2941	9	Y	-0-
11		13080 X	11030	-0-	-2050	-0-	8291	3	2739	9	Y	-0-
12		13516 X	11077	-0-	-2439	-0-	8324	3	2753	9	Y	-0-
01		13516 X	8377	-0-	-5139	-0-	6550	3	1827	9	Y	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246												
08		12586 X	11723	-0-	-863	-0-	9209	3	2514	9	Y	-0-
09		11490 X	10419	-0-	-1071	-0-	8109	3	2310	9	Y	-0-
10		11191 X	9889	-0-	-1302	-0-	7653	3	2236	9	Y	-0-
11		11340 X	9390	-0-	-1950	-0-	7269	3	2121	9	Y	-0-
12		11718 X	9059	-0-	-2659	-0-	7082	3	1977	9	Y	-0-
01		11718 X	9398	-0-	-2320	-0-	7829	3	1569	9	Y	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE	
08		12152 X	7904	-0-	-4248	-0-	7011	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
09		9930 X	5248	-0-	-4682	-0-	4663	3	585	9	Y	532	532	1	-0-
10		9610 X	7595	-0-	-2015	-0-	6747	3	848	9	Y	771	771	1	-0-
11		7830 X	6482	-0-	-1348	-0-	5724	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
12		8091 X	6426	-0-	-1665	-0-	5681	3	745	9	Y	677	677	1	-0-
01		7905 X	6074	-0-	-1831	-0-	5305	3	769	9	Y	699	699	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
08		13857 X	9314	-0-	-4543	-0-	8371	3	943	9	Y	857	857	1	-0-
09		11250 X	8673	-0-	-2577	-0-	7785	3	888	9	Y	807	807	1	-0-
10		10788 X	7380	-0-	-3408	-0-	6573	3	807	9	Y	734	734	1	-0-
11		8820 X	7241	-0-	-1579	-0-	6441	3	800	9	Y	727	727	1	-0-
12		9114 X	7218	-0-	-1896	-0-	6384	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
01		9114 X	7369	-0-	-1745	-0-	6511	3	858	9	Y	780	780	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
08		19344 X	13330	-0-	-6014	-0-	11865	3	1465	9	Y	1332	1332	1	-0-
09		17010 X	11978	-0-	-5032	-0-	10623	3	1355	9	Y	1232	1232	1	-0-
10		15562 X	11520	-0-	-4042	-0-	10204	3	1316	9	Y	1196	1196	1	-0-
11		13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	9712	3	1293	9	Y	1175	1175	1	-0-
12		13454 X	10803	-0-	-2651	-0-	9425	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-
01		13330 X	10430	-0-	-2900	-0-	9035	3	1395	9	Y	1268	1268	1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
08		9176 X	7539	-0-	-1637	-0-	7488	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
09		8280 X	6898	-0-	-1382	-0-	6852	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10		8246 X	7214	-0-	-1032	-0-	7166	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
11		7530 X	6854	-0-	-676	-0-	6804	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
12		7781 X	6898	-0-	-883	-0-	6843	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
01		7533 X	7082	-0-	-451	-0-	7025	3	57	9	Y	52	52	1	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
08		18910 X	13528	-0-	-5382	-0-	13465	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
09		14220 X	11908	-0-	-2312	-0-	11831	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10		14694 X	11856	-0-	-2838	-0-	11770	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
11		13590 X	10646	-0-	-2944	-0-	10584	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
12		13516 X	10725	-0-	-2791	-0-	10656	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
01		13516 X	10932	-0-	-2584	-0-	10858	3	74	9	Y	67	67	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
08		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	12815	3	537	9	N	488	488	1	-0-
09		14850 X	12094	-0-	-2756	-0-	11554	3	540	9	N	491	491	1	-0-
10		15345 X	11865	-0-	-3480	-0-	11432	3	433	9	N	394	394	1	-0-
11		14850 X	10668	-0-	-4182	-0-	10172	3	496	9	N	451	451	1	-0-
12		14074 X	10962	-0-	-3112	-0-	10369	3	593	9	N	539	539	1	-0-
01		13361 X	10415	-0-	-2946	-0-	9923	3	492	9	N	447	447	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
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		9765 X	8231	-0-	-1534	-0-	6033	3	2198	9	Y	1998	1998	1	-0-
09		9330 X	7816	-0-	-1514	-0-	5700	3	2116	9	Y	1924	1924	1	-0-
10		9238 X	7717	-0-	-1521	-0-	47	1	5584	3	Y	1896	1896	1	-0-
							2086	9							
11		8190 X	6640	-0-	-1550	-0-	147	1	4703	3	Y	1627	1627	1	-0-
							1790	9							
12		8463 X	6508	-0-	-1955	-0-	144	1	4572	3	Y	1629	1629	1	-0-
							1792	9							
01		8246 X	8099	-0-	-147	-0-	137	1	5714	3	Y	2044	2044	1	-0-
							2248	9							

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
08		25296 X	20153	-0-	-5143	-0-	20153	3			Y	-0-			-0-
09		24480 X	18846	-0-	-5634	-0-	18846	3			Y	-0-			-0-
10		25296 X	18309	-0-	-6987	-0-	18309	3			Y	-0-			-0-
11		20940 X	16723	-0-	-4217	-0-	16723	3			Y	-0-			-0-
12		20460 X	16883	-0-	-3577	-0-	16883	3			Y	-0-			-0-
01		20150 X	15427	-0-	-4723	-0-	15427	3			Y	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
08		8494 X	7683	-0-	-811	-0-	7298	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
09		7800 X	7113	-0-	-687	-0-	6770	3	343	9	Y	312	312	1	-0-
10		7936 X	6866	-0-	-1070	-0-	6525	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
11		7680 X	6783	-0-	-897	-0-	6453	3	330	9	Y	300	300	1	-0-
12		7936 X	6864	-0-	-1072	-0-	6499	3	365	9	Y	332	332	1	-0-
01		7688 X	7397	-0-	-291	-0-	7036	3	361	9	Y	328	328	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301															
08		18042 X	13847	-0-	-4195	-0-	12681	3	1166	9	Y	1060	1060	1	-0-
09		16470 X	13173	-0-	-3297	-0-	12074	3	1099	9	Y	999	999	1	-0-
10		15872 X	12112	-0-	-3760	-0-	11091	3	1021	9	Y	928	928	1	-0-
11		13680 X	11616	-0-	-2064	-0-	10627	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
12		14136 X	11675	-0-	-2461	-0-	10659	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
01		13857 X	11455	-0-	-2402	-0-	10455	3	1000	9	Y	909	909	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985															
08		26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-			-0-
09		23820 X	14202	-0-	-9618	-0-	11974	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-
10		23095 X	12617	-0-	-10478	-0-	10669	3	1948	9	Y	1771	1771	1	-0-
11		15480 X	11818	-0-	-3662	-0-	10067	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
12		14663 X	4713	-0-	-9950	-0-	3950	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
01		14663 X	12320	-0-	-2343	-0-	10373	3	1947	9	Y	1770	1770	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230															
08		13206 X	10680	-0-	-2526	-0-	7732	3	2948	9	Y	2680	2680	1	-0-
09		12780 X	10228	-0-	-2552	-0-	7496	3	2732	9	Y	2484	2484	1	-0-
10		12090 X	9598	-0-	-2492	-0-	7023	3	2575	9	Y	2341	2341	1	-0-
11		9390 X	9197	-0-	-193	-0-	6723	3	2474	9	Y	2249	2249	1	-0-
12		9703 X	8216	-0-	-1487	-0-	5999	3	2217	9	Y	2015	2015	1	-0-
01		9703 X	7347	-0-	-2356	-0-	5383	3	1964	9	Y	1785	1785	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		12431 X	10290	-0-	-2141	-0-	7718	3	2572	9	Y	2338	2338	1	-0-
09		11400 X	11198	-0-	-202	-0-	8197	3	3001	9	Y	2728	2728	1	-0-
10		11470 X	8857	-0-	-2613	-0-	6654	3	2203	9	Y	2003	2003	1	-0-
11		10500 X	10396	-0-	-104	-0-	7735	3	2661	9	Y	2419	2419	1	-0-
12		11563 X	9703	-0-	-1860	-0-	7285	3	2418	9	Y	2198	2198	1	-0-
01		11563 X	8204	-0-	-3359	-0-	6368	3	1836	9	Y	1669	1669	1	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
08		4929 X	4560	-0-	-369	-0-	3901	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
09		4770 X	4300	-0-	-470	-0-	3697	3	603	9	Y	548	548	1	-0-
10		4929 X	4395	-0-	-534	-0-	3783	3	612	9	Y	556	556	1	-0-
11		4620 X	4209	-0-	-411	-0-	3611	3	598	9	Y	544	544	1	-0-
12		4557 X	4442	-0-	-115	-0-	3729	3	713	9	Y	648	648	1	-0-
01		4557 X	4347	-0-	-210	-0-	3679	3	668	9	Y	607	607	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858															
08		0 W	11152	-0-	11152	727337	7511	3	3641	9	Y	3310	3310	1	-0-
09		0 W	8661	-0-	8661	735998	5798	3	2863	9	Y	2603	2603	1	-0-
10		0 W	8908	-0-	8908	744906	5938	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-
11		0 W	8371	-0-	8371	753277	5563	3	2808	9	Y	2553	2553	1	-0-
12		0 W	4440	-0-	4440	757717	3002	3	1438	9	Y	1307	1307	1	-0-
01		0 W	8708	-0-	8708	766425	5477	3	3231	9	Y	2937	2937	1	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
08		11315 X	8493	-0-	-2822	-0-	7695	3	798	9	Y	725	725	1	-0-
09		10230 X	8016	-0-	-2214	-0-	7310	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
10		10571 X	9033	-0-	-1538	-0-	8234	3	799	9	Y	726	726	1	-0-
11		9360 X	8777	-0-	-583	-0-	7985	3	792	9	Y	720	720	1	-0-
12		9424 X	8752	-0-	-672	-0-	7893	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
01		9021 X	7679	-0-	-1342	-0-	6927	3	752	9	Y	684	684	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
08		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	15229	3	1741	9	Y	1583	1583	1	-0-
09		15900 X	14929	-0-	-971	-0-	13431	3	1498	9	Y	1362	1362	1	-0-
10		18507 X	14154	-0-	-4353	-0-	12709	3	1445	9	Y	1314	1314	1	-0-
11		16650 X	12895	-0-	-3755	-0-	11551	3	1344	9	Y	1222	1222	1	-0-
12		17205 X	13059	-0-	-4146	-0-	11666	3	1393	9	Y	1266	1266	1	-0-
01		16957 X	13048	-0-	-3909	-0-	11727	3	1321	9	Y	1201	1201	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
08		17639 X	15020	-0-	-2619	-0-	10634	3	4386	9	Y	3987	3987	1	-0-
09		14010 X	13289	-0-	-721	-0-	9562	3	3727	9	Y	3388	3388	1	-0-
10		12338 X	11900	-0-	-438	-0-	8626	3	3274	9	Y	2976	2976	1	-0-
11		13440 X	11443	-0-	-1997	-0-	8439	3	3004	9	Y	2731	2731	1	-0-
12		13888 X	11698	-0-	-2190	-0-	8530	3	3168	9	Y	2880	2880	1	-0-
01		13888 X	11605	-0-	-2283	-0-	8389	3	3216	9	Y	2924	2924	1	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051															
08		13485 X	9689	-0-	-3796	-0-	9392	3	297	9	Y	270	270	1	-0-
09		11520 X	8792	-0-	-2728	-0-	8516	3	276	9	Y	251	251	1	-0-
10		11253 X	8631	-0-	-2622	-0-	8361	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
11		10230 X	8084	-0-	-2146	-0-	7822	3	262	9	Y	238	238	1	-0-
12		9703 X	8075	-0-	-1628	-0-	7826	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
01		9703 X	8003	-0-	-1700	-0-	7744	3	259	9	Y	235	235	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		13640 X	11819	-0-	-1821	-0-	-1821	11819	3	Y	-0-		-0-
09		13380 X	10961	-0-	-2419	-0-	-2419	10961	3	Y	-0-		-0-
10		13826 X	10931	-0-	-2895	-0-	-2895	10931	3	Y	-0-		-0-
11		13380 X	10138	-0-	-3242	-0-	-3242	10138	3	Y	-0-		-0-
12		12617 X	10974	-0-	-1643	-0-	-1643	10974	3	Y	-0-		-0-
01		11811 X	10610	-0-	-1201	-0-	-1201	10610	3	Y	-0-		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202													
08		23560 X	18581	-0-	-4979	-0-	-4979	16570	3	Y	1828	1828 1	-0-
09		21990 X	13201	-0-	-8789	-0-	-8789	11793	3	Y	1280	1280 1	-0-
10		22413 X	17387	-0-	-5026	-0-	-5026	15460	3	Y	1752	1752 1	-0-
11		19500 X	14477	-0-	-5023	-0-	-5023	12882	3	Y	1450	1450 1	-0-
12		19685 X	15180	-0-	-4505	-0-	-4505	13420	3	Y	1600	1600 1	-0-
01		18569 X	14563	-0-	-4006	-0-	-4006	12910	3	Y	1503	1503 1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191													
08		20460 X	14738	-0-	-5722	-0-	-5722	13201	3	Y	1397	1397 1	-0-
09		18990 X	13961	-0-	-5029	-0-	-5029	12500	3	Y	1328	1328 1	-0-
10		17577 X	13595	-0-	-3982	-0-	-3982	12156	3	Y	1308	1308 1	-0-
11		13500 X	12453	-0-	-1047	-0-	-1047	11088	3	Y	1241	1241 1	-0-
12		13950 X	12134	-0-	-1816	-0-	-1816	10739	3	Y	1268	1268 1	-0-
01		13950 X	11790	-0-	-2160	-0-	-2160	10470	3	Y	1200	1200 1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101													
08		15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	-0-	10410	3	Y	4189	4189 1	-0-
09		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	-0-	10392	3	Y	4152	4152 1	-0-
10		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	-0-	8278	3	Y	3321	3321 1	-0-
11		14520 X	11235	-0-	-3285	-0-	-3285	7821	3	Y	3104	3104 1	-0-
12		15469 X	11760	-0-	-3709	-0-	-3709	8340	3	Y	3109	3109 1	-0-
01		15469 X	10060	-0-	-5409	-0-	-5409	7153	3	Y	2643	2643 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045													
08		5208 X	4371	-0-	-837	-0-	-837	3212	3	Y	1054	1054 1	-0-
09		5040 X	3011	-0-	-2029	-0-	-2029	2174	3	Y	761	761 1	-0-
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	3	Y	1278	1278 1	-0-
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	3	Y	1155	1155 1	-0-
12		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	3	Y	1155	1155 1	-0-
01		5115 X	4300	-0-	-815	-0-	-815	3189	3	Y	1010	1010 1	-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601													
08		28861 X	24267	-0-	-4594	-0-	-4594	22457	3	Y	1645	1645 1	-0-
09		27930 X	21433	-0-	-6497	-0-	-6497	19794	3	Y	1490	1490 1	-0-
10		28861 X	20484	-0-	-8377	-0-	-8377	18846	3	Y	1489	1489 1	-0-
11		24510 X	18461	-0-	-6049	-0-	-6049	17006	3	Y	1323	1323 1	-0-
12		25327 X	17668	-0-	-7659	-0-	-7659	16248	3	Y	1291	1291 1	-0-
01		24273 X	17690	-0-	-6583	-0-	-6583	16300	3	Y	1264	1264 1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931													
08		19623 X	18008	-0-	-1615	-0-	-1615	17032	3	N	887	887 1	-0-
09		21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	-0-	19948	3	N	978	978 1	-0-
10		18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	-0-	17962	3	N	825	825 1	-0-
11		17430 X	16977	-0-	-453	-0-	-453	16126	3	N	774	774 1	-0-
12		21731 X	16204	-0-	-5527	-0-	-5527	15379	3	N	750	750 1	-0-
01		21731 X	15126	-0-	-6605	-0-	-6605	14357	3	N	699	699 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									
LONG 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270364	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13736	- 20057	
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		23033 X	12037	-0-	-10996	-0-	9988 3	2049 9	Y	1863	1863 1		-0-
09		20430 X	11094	-0-	-9336	-0-	9089 3	2005 9	Y	1823	1823 1		-0-
10		19964 X	6356	-0-	-13608	-0-	5161 3	1195 9	Y	1086	1086 1		-0-
11		18180 X	16651	-0-	-1529	-0-	13641 3	3010 9	Y	2736	2736 1		-0-
12		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	13898 3	2795 9	Y	2541	2541 1		-0-
*01		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	13318 3	2296 9	Y	2087	2087 1		-0-

SCHULZ FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270399	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13195	- 18776	
08		6696 X	5003	-0-	-1693	-0-	4850 3	153 9	Y	139	139 1		-0-
09		5940 X	4659	-0-	-1281	-0-	4510 3	149 9	Y	135	135 1		-0-
10		5859 X	5017	-0-	-842	-0-	4853 3	164 9	Y	149	149 1		-0-
11		5250 X	4664	-0-	-586	-0-	4509 3	155 9	Y	141	141 1		-0-
12		4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4398 3	172 9	Y	156	156 1		-0-
01		5022 X	4748	-0-	-274	-0-	4558 3	190 9	Y	173	173 1		-0-

HANDY 02		WELL #:		0105H	RRCID ->	270407	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13598	- 19759	
08		16771 X	14387	-0-	-2384	-0-	10403 3	3984 9	Y	3622	3622 1		-0-
09		16230 X	13317	-0-	-2913	-0-	9601 3	3716 9	Y	3378	3378 1		-0-
10		16771 X	8954	-0-	-7817	-0-	6440 3	2514 9	Y	2285	2285 1		-0-
11		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	9767 3	4034 9	Y	3667	3667 1		-0-
12		10943 X	9850	-0-	-1093	-0-	6766 3	3084 9	Y	2804	2804 1		-0-
01		10943 X	7069	-0-	-3874	-0-	5169 3	1900 9	Y	1727	1727 1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270526	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12930	- 19511	
08		22909 X	14034	-0-	-8875	-0-	11793 3	2241 9	Y	2037	2037 1		-0-
09		22170 X	10494	-0-	-11676	-0-	8882 3	1612 9	Y	1465	1465 1		-0-
10		22909 X	11032	-0-	-11877	-0-	9261 3	1771 9	Y	1610	1610 1		-0-
11		14160 X	9539	-0-	-4621	-0-	8025 3	1514 9	Y	1376	1376 1		-0-
12		14632 X	9480	-0-	-5152	-0-	7973 3	1507 9	Y	1370	1370 1		-0-
01		14043 X	8612	-0-	-5431	-0-	7235 3	1377 9	Y	1252	1252 1		-0-

LONG 01		WELL #:		04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13527	- 19488	
08		36797 X	28299	-0-	-8498	-0-	23986 3	4313 9	Y	3921	3921 1		-0-
09		33750 X	24251	-0-	-9499	-0-	20576 3	3675 9	Y	3341	3341 1		-0-
10		33666 X	22570	-0-	-11096	-0-	19077 3	3493 9	Y	3175	3175 1		-0-
11		28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	24548 3	3920 9	Y	3564	3564 1		-0-
12		32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	28209 3	4033 9	Y	3666	3666 1		-0-
01		26753 X	24543	-0-	-2210	-0-	20923 3	3620 9	Y	3291	3291 1		-0-

OPIELA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13215	- 18026	
08		13733 X	10166	-0-	-3567	-0-	10010 3	156 9	Y	142	142 1		-0-
09		11400 X	9977	-0-	-1423	-0-	9828 3	149 9	Y	135	135 1		-0-
10		11377 X	10405	-0-	-972	-0-	10249 3	156 9	Y	142	142 1		-0-
11		10470 X	9565	-0-	-905	-0-	9411 3	154 9	Y	140	140 1		-0-
12		10571 X	9131	-0-	-1440	-0-	8970 3	161 9	Y	146	146 1		-0-
01		10416 X	9684	-0-	-732	-0-	9504 3	180 9	Y	164	164 1		-0-

HANDY 02		WELL #:		0204H	RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128	- 19291	
08		13051 X	11734	-0-	-1317	-0-	6316 3	5418 9	Y	4925	4925 1		-0-
09		11700 X	10251	-0-	-1449	-0-	6089 3	4162 9	Y	3784	3784 1		-0-
10		11563 X	9317	-0-	-2246	-0-	5900 3	3417 9	Y	3106	3106 1		-0-
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	5618 3	2373 9	Y	2157	2157 1		-0-
12		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	5491 3	2552 9	Y	2320	2320 1		-0-
01		7409 X	7301	-0-	-108	-0-	5055 3	2246 9	Y	2042	2042 1		-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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08		16895 X	13549	-0-	-3346	-0-	10102	3	3447	9	Y	3134	3134	1	-0-
09		16350 X	11431	-0-	-4919	-0-	8450	3	2981	9	Y	2710	2710	1	-0-
10		13764 X	10452	-0-	-3312	-0-	7707	3	2745	9	Y	2495	2495	1	-0-
11		13110 X	9978	-0-	-3132	-0-	7389	3	2589	9	Y	2354	2354	1	-0-
12		13547 X	9306	-0-	-4241	-0-	6794	3	2512	9	Y	2284	2284	1	-0-
01		13547 X	8976	-0-	-4571	-0-	6444	3	2532	9	Y	2302	2302	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
08		23095 X	18039	-0-	-5056	-0-	14600	3	3439	9	Y	3126	3126	1	-0-
09		22350 X	10126	-0-	-12224	-0-	8048	3	2078	9	Y	1889	1889	1	-0-
10		23095 X	21307	-0-	-1788	-0-	17466	3	3841	9	Y	3492	3492	1	-0-
11		19380 X	17734	-0-	-1646	-0-	14489	3	3245	9	Y	2950	2950	1	-0-
12		19747 X	16853	-0-	-2894	-0-	13679	3	3174	9	Y	2885	2885	1	-0-
01		20026 X	15477	-0-	-4549	-0-	12505	3	2972	9	Y	2702	2702	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
08		60016 X	18812	-0-	-41204	-0-	15307	3	3505	9	Y	3186	3186	1	-0-
09		33750 X	1286	-0-	-32464	-0-	965	3	321	9	Y	292	292	1	-0-
10		24242 X	16217	-0-	-8025	-0-	11863	3	4354	9	Y	3958	3958	1	-0-
11		19830 X	16886	-0-	-2944	-0-	12962	3	3924	9	Y	3567	3567	1	-0-
12		20429 X	15029	-0-	-5400	-0-	11789	3	3240	9	Y	2945	2945	1	-0-
01		18817 X	13695	-0-	-5122	-0-	10766	3	2929	9	Y	2663	2663	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301															
08		26877 X	23289	-0-	-3588	-0-	22577	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
09		25290 X	22224	-0-	-3066	-0-	21545	3	679	9	Y	617	617	1	-0-
10		26133 X	22867	-0-	-3266	-0-	22123	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
11		23190 X	22006	-0-	-1184	-0-	21323	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
12		23963 X	23155	-0-	-808	-0-	22411	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
01		23281 X	22047	-0-	-1234	-0-	21291	3	756	9	Y	687	687	1	-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275															
08		961 X	562	-0-	-399	-0-	441	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
09		870 N	468	-0-	-402	-0-	360	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
10		744 N	342	-0-	-402	-0-	269	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
11		540 N	282	-0-	-258	-0-	234	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	272	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	296	3	97	9	Y	88	88	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
08		31713 X	27228	-0-	-4485	-0-	23620	3	3608	9	Y	3280	3280	1	-0-
09		30690 X	25145	-0-	-5545	-0-	21728	3	3417	9	Y	3106	3106	1	-0-
10		30504 X	24567	-0-	-5937	-0-	21135	3	3432	9	Y	3120	3120	1	-0-
11		24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	20952	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
12		25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	22039	3	3539	9	Y	3217	3217	1	-0-
01		24614 X	22965	-0-	-1649	-0-	19887	3	3078	9	Y	2798	2798	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576															
08		13640 X	11198	-0-	-2442	-0-	8187	3	3011	9	Y	2737	2737	1	-0-
09		12780 X	9906	-0-	-2874	-0-	7301	3	2605	9	Y	2368	2368	1	-0-
10		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	9592	3	3385	9	Y	3077	3077	1	-0-
11		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	8105	3	2670	9	Y	2427	2427	1	-0-
12		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	11465	3	3666	9	Y	3333	3333	1	-0-
*01		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	8149	3	2857	9	Y	2597	2597	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
DEBILL 01		WELL #:		07H	RRCID ->	271407	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.13507 - 19018
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		26691 X	18012	-0-	-8679	-0-	14408 3	3604 9	Y	3276	3276 1	-0-
09		25830 X	2894	-0-	-22936	-0-	2190 3	704 9	Y	640	640 1	-0-
10		24800 X	23188	-0-	-1612	-0-	17356 3	5832 9	Y	5302	5302 1	-0-
11		17310 X	16448	-0-	-862	-0-	12407 3	4041 9	Y	3674	3674 1	-0-
12		17887 X	15290	-0-	-2597	-0-	11607 3	3683 9	Y	3348	3348 1	-0-
01		17887 X	14558	-0-	-3329	-0-	10290 3	4268 9	Y	3880	3880 1	-0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271423	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13370 - 20651
08		34720 X	31911	-0-	-2809	-0-	27118 3	4793 9	Y	4357	4357 1	-0-
09		33600 X	31059	-0-	-2541	-0-	26640 3	4419 9	Y	4017	4017 1	-0-
10		34131 X	32394	-0-	-1737	-0-	27718 3	4676 9	Y	4251	4251 1	-0-
11		30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	26026 3	4401 9	Y	4001	4001 1	-0-
12		30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	25898 3	4236 9	Y	3851	3851 1	-0-
01		30039 X	26939	-0-	-3100	-0-	23305 3	3634 9	Y	3304	3304 1	-0-

MEYER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271438	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.12570 - 17621
08		32364 X	21890	-0-	-10474	-0-	18509 3	3381 9	N	3074	3074 1	-0-
09		28350 X	22005	-0-	-6345	-0-	18616 3	3389 9	N	3081	3081 1	-0-
10		27900 X	22676	-0-	-5224	-0-	18912 3	3764 9	N	3422	3422 1	-0-
11		20550 X	19589	-0-	-961	-0-	16326 3	3263 9	N	2966	2966 1	-0-
12		21235 X	16626	-0-	-4609	-0-	14148 3	2478 9	N	2253	2253 1	-0-
01		21235 X	15980	-0-	-5255	-0-	13618 3	2362 9	N	2147	2147 1	-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	13237	PERF.13325 - 19928
08		28148 X	22220	-0-	-5928	-0-	19665 3	2555 9	Y	2323	2323 1	-0-
09		25710 X	20322	-0-	-5388	-0-	17946 3	2376 9	Y	2160	2160 1	-0-
10		25823 X	19197	-0-	-6626	-0-	16967 3	2230 9	Y	2027	2027 1	-0-
11		20340 X	17617	-0-	-2723	-0-	15519 3	2098 9	Y	1907	1907 1	-0-
12		21018 X	19923	-0-	-1095	-0-	17543 3	2380 9	Y	2164	2164 1	-0-
01		21018 X	19571	-0-	-1447	-0-	17226 3	2345 9	Y	2132	2132 1	-0-

CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13182 - 18051
08		15004 X	10744	-0-	-4260	-0-	7592 3	3152 9	Y	2865	2865 1	-0-
09		14520 X	9918	-0-	-4602	-0-	7022 3	2896 9	Y	2633	2633 1	-0-
10		11625 X	9594	-0-	-2031	-0-	6757 3	2837 9	Y	2579	2579 1	-0-
11		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8388 3	3161 9	Y	2874	2874 1	-0-
12		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	6318 3	2360 9	Y	2145	2145 1	-0-
*01		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6103 3	2550 9	Y	2318	2318 1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13562 - 19423
08		26691 X	20557	-0-	-6134	-0-	16256 3	4301 9	Y	3910	3910 1	-0-
09		25830 X	3091	-0-	-22739	-0-	2345 3	746 9	Y	678	678 1	-0-
10		26691 X	18124	-0-	-8567	-0-	13912 3	4212 9	Y	3829	3829 1	-0-
11		19170 X	13067	-0-	-6103	-0-	10120 3	2947 9	Y	2679	2679 1	-0-
12		19809 X	17074	-0-	-2735	-0-	13317 3	3757 9	Y	3415	3415 1	-0-
01		19809 X	11854	-0-	-7955	-0-	9222 3	2632 9	Y	2393	2393 1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190 - 18411
08		20460 X	13905	-0-	-6555	-0-	9881 3	4024 9	Y	3658	3658 1	-0-
09		19800 X	12951	-0-	-6849	-0-	9238 3	3713 9	Y	3375	3375 1	-0-
10		17577 X	12503	-0-	-5074	-0-	8984 3	3519 9	Y	3199	3199 1	-0-
11		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	10274 3	3819 9	Y	3472	3472 1	-0-
12		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	10579 3	3971 9	Y	3610	3610 1	-0-
*01		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	8833 3	3201 9	Y	2910	2910 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676																
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		51987 X	30466	-0-	-21521	-0-	24371	3	6095	9	Y	5541	5541	1		-0-
09		44760 X	27920	-0-	-16840	-0-	22475	3	5445	9	Y	4950	4950	1		-0-
10		41447 X	27097	-0-	-14350	-0-	21957	3	5140	9	Y	4673	4673	1		-0-
11		28410 X	351	-0-	-28059	-0-	282	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
12		29357 X	13441	-0-	-15916	-0-	10485	3	2956	9	Y	2687	2687	1		-0-
01		29357 X	20105	-0-	-9252	-0-	15660	3	4445	9	Y	4041	4041	1		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511																
08		11563 X	7811	-0-	-3752	-0-	4887	3	2924	9	Y	2658	2658	1		-0-
09		9420 X	5363	-0-	-4057	-0-	3379	3	1984	9	Y	1804	1804	1		-0-
10		9703 X	7351	-0-	-2352	-0-	4621	3	2730	9	Y	2482	2482	1		-0-
11		9390 X	7654	-0-	-1736	-0-	4634	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-
12		9703 X	6867	-0-	-2836	-0-	4217	3	2650	9	Y	2409	2409	1		-0-
01		7812 X	6981	-0-	-831	-0-	4376	3	2605	9	Y	2368	2368	1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071																
08		50127 X	43688	-0-	-6439	-0-	37167	3	6521	9	Y	5928	5928	1		-0-
09		42300 X	38689	-0-	-3611	-0-	32653	3	6036	9	Y	5487	5487	1		-0-
10		42222 X	42155	-0-	-67	-0-	35724	3	6431	9	Y	5846	5846	1		-0-
11		43307 X	43307	-0-	-0-	-0-	36796	3	6511	9	Y	5919	5919	1		-0-
12		41261 X	32926	-0-	-8335	-0-	27805	3	5121	9	Y	4655	4655	1		-0-
01		41261 X	32900	-0-	-8361	-0-	27592	3	5308	9	Y	4825	4825	1		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031																
08		20677 X	19033	-0-	-1644	-0-	14182	3	4851	9	Y	4410	4410	1		-0-
09		28680 X	15156	-0-	-13524	-0-	11258	3	3898	9	Y	3544	3544	1		-0-
10		29636 X	13437	-0-	-16199	-0-	9961	3	3476	9	Y	3160	3160	1		-0-
11		18690 X	12844	-0-	-5846	-0-	9734	3	3110	9	Y	2827	2827	1		-0-
12		19313 X	11041	-0-	-8272	-0-	8009	3	3032	9	Y	2756	2756	1		-0-
01		19034 X	7094	-0-	-11940	-0-	4925	3	2169	9	Y	1972	1972	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302																
08		18104 X	15200	-0-	-2904	-0-	10670	3	4530	9	Y	4118	4118	1		-0-
09		17520 X	16137	-0-	-1383	-0-	11393	3	4744	9	Y	4313	4313	1		-0-
10		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	12470	3	4963	9	Y	4512	4512	1		-0-
11		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	11758	3	4542	9	Y	4129	4129	1		-0-
12		17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	12652	3	4635	9	Y	4214	4214	1		-0-
*01		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	11904	3	4376	9	Y	3978	3978	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563																
08		18259 X	14890	-0-	-3369	-0-	10967	3	3923	9	Y	3566	3566	1		-0-
09		17220 X	12750	-0-	-4470	-0-	9432	3	3318	9	Y	3016	3016	1		-0-
10		17515 X	13157	-0-	-4358	-0-	9392	3	3765	9	Y	3423	3423	1		-0-
11		11730 X	11245	-0-	-485	-0-	7981	3	3264	9	Y	2967	2967	1		-0-
12		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	8806	3	3533	9	Y	3212	3212	1		-0-
*01		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	8987	3	3564	9	Y	3240	3240	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791																
08		10633 X	9579	-0-	-1054	-0-	6743	3	2836	9	Y	2578	2578	1		-0-
09		10230 X	7425	-0-	-2805	-0-	5148	3	2277	9	Y	2070	2070	1		-0-
10		9517 X	8213	-0-	-1304	-0-	5155	3	3058	9	Y	2780	2780	1		-0-
11		9270 X	7559	-0-	-1711	-0-	4904	3	2655	9	Y	2414	2414	1		-0-
12		9579 X	7396	-0-	-2183	-0-	4907	3	2489	9	Y	2263	2263	1		-0-
01		9579 X	6514	-0-	-3065	-0-	4651	3	1863	9	Y	1694	1694	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		42873 X	24566	-0-	-18307	-0-	18163	3	6403	9	Y	5821	5821	1	-0-
09		41490 X	20985	-0-	-20505	-0-	15516	3	5469	9	Y	4972	4972	1	-0-
10		42873 X	18901	-0-	-23972	-0-	13802	3	5099	9	Y	4635	4635	1	-0-
11		22260 X	21138	-0-	-1122	-0-	15455	3	5683	9	Y	5166	5166	1	-0-
12		23002 X	20504	-0-	-2498	-0-	14960	3	5544	9	Y	5040	5040	1	-0-
01		23002 X	18139	-0-	-4863	-0-	13439	3	4700	9	Y	4273	4273	1	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566															
08		23126 X	18011	-0-	-5115	-0-	16300	3	1711	9	N	1555	1555	1	-0-
09		22380 X	16208	-0-	-6172	-0-	14680	3	1528	9	N	1389	1389	1	-0-
10		23126 X	15926	-0-	-7200	-0-	14351	3	1575	9	N	1432	1432	1	-0-
11		18600 X	14307	-0-	-4293	-0-	12857	3	1450	9	N	1318	1318	1	-0-
12		19220 X	14246	-0-	-4974	-0-	12831	3	1415	9	N	1286	1286	1	-0-
01		18011 X	13758	-0-	-4253	-0-	12438	3	1320	9	N	1200	1200	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
08		24118 X	20605	-0-	-3513	-0-	13812	3	6793	9	Y	6175	6175	1	-0-
09		23340 X	17294	-0-	-6046	-0-	11365	3	5929	9	Y	5390	5390	1	-0-
10		24118 X	17866	-0-	-6252	-0-	11575	3	6291	9	Y	5719	5719	1	-0-
11		17820 X	17370	-0-	-450	-0-	11495	3	5875	9	Y	5341	5341	1	-0-
12		18414 X	18157	-0-	-257	-0-	12062	3	6095	9	Y	5541	5541	1	-0-
01		18414 X	16758	-0-	-1656	-0-	11245	3	5513	9	Y	5012	5012	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
08		21886 X	13086	-0-	-8800	-0-	9796	3	3290	9	Y	2991	2991	1	-0-
09		17790 X	11677	-0-	-6113	-0-	8726	3	2951	9	Y	2683	2683	1	-0-
10		16709 X	10852	-0-	-5857	-0-	8124	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-
11		11070 X	10809	-0-	-261	-0-	8092	3	2717	9	Y	2470	2469	1	-0-
12		11439 X	10557	-0-	-882	-0-	7682	3	2875	9	Y	2614	2614	1	-0-
01		11439 X	10216	-0-	-1223	-0-	7313	3	2903	9	Y	2639	2639	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941															
08		43276 X	29657	-0-	-13619	-0-	24407	3	5250	9	Y	4773	4773	1	-0-
09		41880 X	2603	-0-	-39277	-0-	1961	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
10		40424 X	32280	-0-	-8144	-0-	24953	3	7327	9	Y	6661	6661	1	-0-
11		30300 X	24264	-0-	-6036	-0-	18712	3	5552	9	Y	5047	5047	1	-0-
12		31310 X	21788	-0-	-9522	-0-	16839	3	4949	9	Y	4499	4498	1	-0-
01		31310 X	18626	-0-	-12684	-0-	14238	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081															
08		39644 X	39644	-0-	-0-	-0-	29172	3	10472	9	Y	9520	9520	1	-0-
09		35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	25828	3	9191	9	Y	8355	8355	1	-0-
10		26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	19285	3	7119	9	Y	6472	6472	1	-0-
11		34620 X	21977	-0-	-12643	-0-	16143	3	5834	9	Y	5304	5304	1	-0-
12		35774 X	17480	-0-	-18294	-0-	12958	3	4522	9	Y	4111	4111	1	-0-
01		35774 X	15012	-0-	-20762	-0-	11008	3	4004	9	Y	3640	3640	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541															
08		26598 X	15547	-0-	-11051	-0-	12318	3	3229	9	Y	2935	2935	1	-0-
09		23250 X	10724	-0-	-12526	-0-	8462	3	2262	9	Y	2056	2056	1	-0-
10		21669 X	16942	-0-	-4727	-0-	13519	3	3423	9	Y	3112	3112	1	-0-
11		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	11893	3	3040	9	Y	2764	2764	1	-0-
12		15314 X	13363	-0-	-1951	-0-	10620	3	2743	9	Y	2494	2494	1	-0-
01		15314 X	13138	-0-	-2176	-0-	10452	3	2686	9	Y	2442	2442	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		25978 X	15823	-0-	-10155	-0-	10841	3	4982	9	Y	4529	4529	1	-0-
09		21480 X	13486	-0-	-7994	-0-	9229	3	4257	9	Y	3870	3870	1	-0-
10		19344 X	12295	-0-	-7049	-0-	8593	3	3702	9	Y	3365	3365	1	-0-
11		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	8791	3	4198	9	Y	3816	3816	1	-0-
12		12183 X	11344	-0-	-839	-0-	7619	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-
01		12183 X	10711	-0-	-1472	-0-	7096	3	3615	9	Y	3286	3286	1	-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071															
08		31899 X	14670	-0-	-17229	-0-	10659	3	4011	9	Y	3646	3646	1	-0-
09		30870 X	12469	-0-	-18401	-0-	9234	3	3235	9	Y	2941	2941	1	-0-
10		31899 X	13631	-0-	-18268	-0-	10030	3	3601	9	Y	3274	3274	1	-0-
11		17340 X	13827	-0-	-3513	-0-	10109	3	3718	9	Y	3380	3380	1	-0-
12		17918 X	12972	-0-	-4946	-0-	9507	3	3465	9	Y	3150	3150	1	-0-
01		17918 X	12297	-0-	-5621	-0-	9173	3	3124	9	Y	2840	2840	1	-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
08		44299 X	12597	-0-	-31702	-0-	8805	3	3792	9	Y	3447	3447	1	-0-
09		42870 X	5319	-0-	-37551	-0-	3824	3	1495	9	Y	1359	1359	1	-0-
10		44299 X	9813	-0-	-34486	-0-	7180	3	2633	9	Y	2394	2394	1	-0-
11		20670 X	14846	-0-	-5824	-0-	10913	3	3933	9	Y	3575	3575	1	-0-
12		21359 X	17759	-0-	-3600	-0-	13129	3	4630	9	Y	4209	4209	1	-0-
01		21359 X	8790	-0-	-12569	-0-	6403	3	2387	9	Y	2170	2170	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
08		22847 X	16395	-0-	-6452	-0-	12017	3	4378	9	Y	3980	3980	1	-0-
09		17700 X	12990	-0-	-4710	-0-	9559	3	3431	9	Y	3119	3119	1	-0-
10		17453 X	11640	-0-	-5813	-0-	8354	3	3286	9	Y	2987	2987	1	-0-
11		14220 X	14037	-0-	-183	-0-	10267	3	3770	9	Y	3427	3427	1	-0-
12		14694 X	13369	-0-	-1325	-0-	9774	3	3595	9	Y	3268	3268	1	-0-
01		14694 X	12320	-0-	-2374	-0-	9066	3	3254	9	Y	2958	2958	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
08		31496 X	23760	-0-	-7736	-0-	21374	3	2386	9	N	2169	2169	1	-0-
09		27540 X	20948	-0-	-6592	-0-	18642	3	2306	9	N	2096	2096	1	-0-
10		26195 X	18815	-0-	-7380	-0-	16623	3	2192	9	N	1993	1993	1	-0-
11		23760 X	16514	-0-	-7246	-0-	14522	3	1992	9	N	1811	1811	1	-0-
12		23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493	3	2042	9	N	1856	1856	1	-0-
01		23746 X	16581	-0-	-7165	-0-	14556	3	2025	9	N	1841	1841	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
08		27528 X	18345	-0-	-9183	-0-	14326	3	4019	9	Y	3654	3654	1	-0-
09		26640 X	14389	-0-	-12251	-0-	11191	3	3198	9	Y	2907	2907	1	-0-
10		26009 X	15218	-0-	-10791	-0-	11597	3	3621	9	Y	3292	3292	1	-0-
11		17850 X	14814	-0-	-3036	-0-	11457	3	3357	9	Y	3052	3052	1	-0-
12		18445 X	13629	-0-	-4816	-0-	10543	3	3086	9	Y	2805	2805	1	-0-
01		18352 X	11788	-0-	-6564	-0-	8783	3	3005	9	Y	2732	2732	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341															
08		0 X	-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		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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID ->	272380	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13000 - 16881
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	EOM BALANCE
08	19623 X	16939	-0-	-2684	-0-	105 1	12757 3	Y	3706	3706 1 -0-
						4077 9				
09	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	150 1	17584 3	Y	4238	4238 1 -0-
						4662 9				
10	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	156 1	18687 3	Y	3856	3856 1 -0-
						4242 9				
11	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	132 1	20395 3	Y	3467	3467 1 -0-
						3814 9				
12	21886 X	11894	-0-	-9992	-0-	128 1	8068 3	Y	3362	3362 1 -0-
						3698 9				
01	21886 X	12631	-0-	-9255	-0-	147 1	8588 3	Y	3542	3542 1 -0-
						3896 9				

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13030 - 16981
08	14663 X	255	-0-	-14408	-0-	152 3	103 9	Y	94	94 1 -0-
09	2520 X	157	-0-	-2363	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
10	2604 X	87	-0-	-2517	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
11	2520 X	168	-0-	-2352	-0-	128 3	40 9	Y	36	36 1 -0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	13022	PERF.13070 - 19461
08	53041 X	34940	-0-	-18101	-0-	31967 3	2973 9	N	2703	2703 1 -0-
09	47250 X	30539	-0-	-16711	-0-	27985 3	2554 9	N	2322	2322 1 -0-
10	44392 X	28321	-0-	-16071	-0-	25904 3	2417 9	N	2197	2197 1 -0-
11	35160 X	26590	-0-	-8570	-0-	24323 3	2267 9	N	2061	2061 1 -0-
12	36332 X	25315	-0-	-11017	-0-	23086 3	2229 9	N	2026	2026 1 -0-
01	34937 X	22962	-0-	-11975	-0-	21026 3	1936 9	N	1760	1760 1 -0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13018	PERF.13230 - 19511
08	45105 X	26547	-0-	-18558	-0-	21257 3	5290 9	Y	4809	4809 1 -0-
09	38880 X	23841	-0-	-15039	-0-	19250 3	4591 9	Y	4174	4174 1 -0-
10	35805 X	21488	-0-	-14317	-0-	17415 3	4073 9	Y	3703	3703 1 -0-
11	23700 X	19826	-0-	-3874	-0-	15717 3	4109 9	Y	3735	3735 1 -0-
12	24490 X	19674	-0-	-4816	-0-	15703 3	3971 9	Y	3610	3610 1 -0-
01	24490 X	20250	-0-	-4240	-0-	16247 3	4003 9	Y	3639	3639 1 -0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID ->	272398	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12669	PERF.12900 - 20581
08	71300 X	49205	-0-	-22095	-0-	42275 3	6930 9	N	6300	6300 1 -0-
09	63960 X	43962	-0-	-19998	-0-	37760 3	6202 9	N	5638	5638 1 -0-
10	59644 X	44030	-0-	-15614	-0-	37808 3	6222 9	N	5656	5656 1 -0-
11	44610 X	39391	-0-	-5219	-0-	33913 3	5478 9	N	4980	4980 1 -0-
12	46097 X	37318	-0-	-8779	-0-	32196 3	5122 9	N	4656	4656 1 -0-
01	46097 X	37217	-0-	-8880	-0-	32144 3	5073 9	N	4612	4612 1 -0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12975 - 20598
08	64945 X	45011	-0-	-19934	-0-	38701 3	6310 9	N	5736	5736 1 -0-
09	60000 X	40792	-0-	-19208	-0-	35151 3	5641 9	N	5128	5128 1 -0-
10	55738 X	39767	-0-	-15971	-0-	34323 3	5444 9	N	4949	4949 1 -0-
11	40770 X	35530	-0-	-5240	-0-	30656 3	4874 9	N	4431	4431 1 -0-
12	42129 X	34565	-0-	-7564	-0-	29860 3	4705 9	N	4277	4277 1 -0-
01	42129 X	33784	-0-	-8345	-0-	29144 3	4640 9	N	4218	4218 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														
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
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		18693 X	10786	-0-	-7907	-0-	9355 3	1431 9	N	1301	1301 1			-0-
09		18090 X	10393	-0-	-7697	-0-	9003 3	1390 9	N	1264	1264 1			-0-
10		13330 X	1077	-0-	-12253	-0-	922 3	155 9	N	141	141 1			-0-
11		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-			N	-0-				-0-
12		10788 X	4710	-0-	-6078	-0-	3868 3	842 9	N	765	765 1			-0-
01		10788 X	5442	-0-	-5346	-0-	4154 3	1288 9	N	1171	1171 1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
08		45291 X	30310	-0-	-14981	-0-	27717 3	2593 9	N	2357	2357 1			-0-
09		41310 X	21013	-0-	-20297	-0-	19141 3	1872 9	N	1702	1702 1			-0-
10		39494 X	24914	-0-	-14580	-0-	22627 3	2287 9	N	2079	2079 1			-0-
11		28680 X	27165	-0-	-1515	-0-	24934 3	2231 9	N	2028	2028 1			-0-
12		29636 X	26436	-0-	-3200	-0-	24334 3	2102 9	N	1911	1911 1			-0-
01		29636 X	24581	-0-	-5055	-0-	22638 3	1943 9	N	1766	1766 1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
08		8835 X	502	-0-	-8333	-0-	479 3	23 9	Y	21	21 1			-0-
09		5640 X	335	-0-	-5305	-0-	142 3	193 9	Y	175	175 1			-0-
10		1333 X	118	-0-	-1215	-0-	100 3	18 9	Y	16	16 1			-0-
11		1290 X	269	-0-	-1021	-0-	269 3		Y	-0-				-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581														
08		62930 X	30015	-0-	-32915	-0-	27061 3	2954 9	Y	2685	2685 1			-0-
09		60900 X	26933	-0-	-33967	-0-	24324 3	2609 9	Y	2372	2372 1			-0-
10		62930 X	26069	-0-	-36861	-0-	23618 3	2451 9	Y	2228	2228 1			-0-
11		29550 X	22494	-0-	-7056	-0-	20329 3	2165 9	Y	1968	1968 1			-0-
12		30535 X	21979	-0-	-8556	-0-	19901 3	2078 9	Y	1889	1889 1			-0-
01		30535 X	20546	-0-	-9989	-0-	18658 3	1888 9	Y	1716	1716 1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841														
08		0 W	3063	-0-	3063	271332	19 1	2295 3	Y	681	681 1			-0-
							749 9							
09		0 W	614	-0-	614	271946	4 1	439 3	Y	155	155 1			-0-
							171 9							
10		0 W	1176	-0-	1176	273122	8 1	946 3	Y	202	202 1			-0-
							222 9							
11		0 W	1723	-0-	1723	274845	9 1	1315 3	Y	363	363 1			-0-
							399 9							
12		0 W	708	-0-	708	275553	8 1	499 3	Y	183	183 1			-0-
							201 9							
01		0 W	634	-0-	634	276187	7 1	429 3	Y	180	180 1			-0-
							198 9							

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
08		13082 X	10444	-0-	-2638	-0-	6822 3	3622 9	Y	3293	3293 1			-0-
09		12660 X	8783	-0-	-3877	-0-	5752 3	3031 9	Y	2755	2755 1			-0-
10		13082 X	7531	-0-	-5551	-0-	4922 3	2609 9	Y	2372	2372 1			-0-
11		8130 X	6622	-0-	-1508	-0-	4348 3	2274 9	Y	2067	2067 1			-0-
12		8401 X	5668	-0-	-2733	-0-	3732 3	1936 9	Y	1760	1760 1			-0-
01		8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	3646 3	2420 9	Y	2200	2200 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08		86955 X	34305	-0-	-52650	-0-	30858	3	3447	9	Y	3134	3134	1	-0-
09		84150 X	30843	-0-	-53307	-0-	27786	3	3057	9	Y	2779	2779	1	-0-
10		45973 X	29167	-0-	-16806	-0-	26290	3	2877	9	Y	2615	2615	1	-0-
11		34050 X	26883	-0-	-7167	-0-	24275	3	2608	9	Y	2371	2371	1	-0-
12		35185 X	25433	-0-	-9752	-0-	22955	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
01		34317 X	22804	-0-	-11513	-0-	20569	3	2235	9	Y	2032	2032	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
08		19654 X	10391	-0-	-9263	-0-	7582	3	2809	9	Y	2554	2554	1	-0-
09		16470 X	10672	-0-	-5798	-0-	7791	3	2881	9	Y	2619	2619	1	-0-
10		14818 X	10792	-0-	-4026	-0-	7822	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-
11		14280 X	9724	-0-	-4556	-0-	7099	3	2625	9	Y	2386	2386	1	-0-
12		12834 X	10337	-0-	-2497	-0-	7478	3	2859	9	Y	2599	2599	1	-0-
01		11036 X	9718	-0-	-1318	-0-	6995	3	2723	9	Y	2475	2475	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
08		6138 X	1606	-0-	-4532	-0-	6	1	683	3	Y	834	834	1	-0-
							917	9							
09		5940 X	1910	-0-	-4030	-0-	12	1	1430	3	Y	425	425	1	-0-
							468	9							
10		6138 X	4872	-0-	-1266	-0-	37	1	4224	3	Y	555	555	1	-0-
							611	9							
11		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	55	1	8489	3	Y	454	454	1	-0-
							499	9							
12		8711 X	4420	-0-	-4291	-0-	65	1	4106	3	Y	226	226	1	-0-
							249	9							
01		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	61	1	3554	3	Y	200	200	1	-0-
							220	9							

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011															
08		14663 X	14400	-0-	-263	-0-	101	1	12223	3	Y	1887	1887	1	-0-
							2076	9							
09		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	125	1	14678	3	Y	2321	2321	1	-0-
							2553	9							
10		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	82	1	10533	3	Y	1553	1553	1	-0-
							1708	9							
11		13950 X	12000	-0-	-1950	-0-	65	1	10010	3	Y	1750	1750	1	-0-
							1925	9							
12		17763 X	5937	-0-	-11826	-0-	69	1	4319	3	Y	1408	1408	1	-0-
							1549	9							
01		17763 X	5501	-0-	-12262	-0-	66	1	3833	3	Y	1456	1456	1	-0-
							1602	9							

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941															
08		SHUT IN	1876	-0-	1876	209595	1	1	740	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209595					Y	1576	1576	1	-0-
10		SHUT IN	1813	-0-	1813	211408	1	1	1812	9	Y	1647	1647	1	-0-
11		SHUT IN	4417	-0-	4417	215825	9	1	2823	3	Y	1441	1441	1	-0-
							1585	9							
12		SHUT IN	3961	-0-	3961	219786	2	1	2400	3	Y	1417	1417	1	-0-
							1559	9							
01		SHUT IN	3956	-0-	3956	223742	2	1	2421	3	Y	1394	1394	1	-0-
							1533	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991																
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		12648 X	5447	-0-	-7201	-0-	4044	3	1403	9	Y	1275	1275	1		-0-
09		12240 X	5464	-0-	-6776	-0-	4049	3	1415	9	Y	1286	1286	1		-0-
10		12648 X	4938	-0-	-7710	-0-	3567	3	1371	9	Y	1246	1246	1		-0-
11		7530 X	5262	-0-	-2268	-0-	3768	3	1494	9	Y	1358	1358	1		-0-
12		7781 X	5549	-0-	-2232	-0-	4017	3	1532	9	Y	1393	1393	1		-0-
01		7781 X	5325	-0-	-2456	-0-	3712	3	1613	9	Y	1466	1466	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171																
08		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4734	3	1989	9	Y	1808	1808	1		-0-
09		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	4543	3	1846	9	Y	1678	1678	1		-0-
10		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	4718	3	1826	9	Y	1660	1660	1		-0-
11		6480 X	5130	-0-	-1350	-0-	3675	3	1455	9	Y	1323	1323	1		-0-
12		6696 X	4343	-0-	-2353	-0-	3065	3	1278	9	Y	1162	1162	1		-0-
01		6696 X	4704	-0-	-1992	-0-	3252	3	1452	9	Y	1320	1320	1		-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116																
08		29636 X	19562	-0-	-10074	-0-	18015	3	1547	9	Y	1406	1406	1		-0-
09		26460 X	17660	-0-	-8800	-0-	16261	3	1399	9	Y	1272	1272	1		-0-
10		24955 X	16754	-0-	-8201	-0-	15405	3	1349	9	Y	1226	1226	1		-0-
11		18480 X	14792	-0-	-3688	-0-	13565	3	1227	9	Y	1115	1115	1		-0-
12		19096 X	15668	-0-	-3428	-0-	14366	3	1302	9	Y	1184	1184	1		-0-
01		19096 X	14756	-0-	-4340	-0-	13567	3	1189	9	Y	1081	1081	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121																
08		9982 X	5052	-0-	-4930	-0-	3791	3	1261	9	Y	1146	1146	1		-0-
09		5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	3417	3	1111	9	Y	1010	1010	1		-0-
10		5022 X	2787	-0-	-2235	-0-	2059	3	728	9	Y	662	662	1		-0-
11		4890 X	3341	-0-	-1549	-0-	2420	3	921	9	Y	837	837	1		-0-
12		5053 X	4298	-0-	-755	-0-	3169	3	1129	9	Y	1026	1026	1		-0-
01		5053 X	4457	-0-	-596	-0-	3013	3	1444	9	Y	1313	1313	1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881																
08		T. A.	3056	-0-	3056	272896	1	1	3055	9	Y	2777	2777	1		-0-
09		T. A.	2090	-0-	2090	274986	1	1	2089	9	Y	1899	1899	1		-0-
10		T. A.	1950	-0-	1950	276936	1	1	1949	9	Y	1772	1772	1		-0-
11		T. A.	3723	-0-	3723	280659	14	1	2023	3	Y	1533	1533	1		-0-
							1686	9								
12		T. A.	3817	-0-	3817	284476	2	1	1836	3	Y	1799	1799	1		-0-
							1979	9								
01		T. A.	5294	-0-	5294	289770	2	1	3609	3	Y	1530	1530	1		-0-
							1683	9								

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471																
08		20553 X	14312	-0-	-6241	-0-	13235	3	1077	9	Y	979	979	1		-0-
09		19890 X	12833	-0-	-7057	-0-	11854	3	979	9	Y	890	890	1		-0-
10		17267 X	12046	-0-	-5221	-0-	11124	3	922	9	Y	838	838	1		-0-
11		15030 X	11129	-0-	-3901	-0-	10229	3	900	9	Y	818	818	1		-0-
12		15531 X	10381	-0-	-5150	-0-	9506	3	875	9	Y	795	795	1		-0-
01		14322 X	10050	-0-	-4272	-0-	9152	3	898	9	Y	816	816	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		25017 X	12419	-0-	-12598	-0-	11236 3	1183 9	Y	1075	1075 1		-0-
09		22950 X	11532	-0-	-11418	-0-	10445 3	1087 9	Y	988	988 1		-0-
10		22134 X	10577	-0-	-11557	-0-	9564 3	1013 9	Y	921	921 1		-0-
11		14100 X	10184	-0-	-3916	-0-	9226 3	958 9	Y	871	871 1		-0-
12		14322 X	10232	-0-	-4090	-0-	9269 3	963 9	Y	875	875 1		-0-
01		12431 X	9766	-0-	-2665	-0-	8846 3	920 9	Y	836	836 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621													
08		35929 X	26501	-0-	-9428	-0-	19301 3	7200 9	Y	6545	6545 1		-0-
09		34770 X	23875	-0-	-10895	-0-	17406 3	6469 9	Y	5881	5881 1		-0-
10		35929 X	22978	-0-	-12951	-0-	16759 3	6219 9	Y	5654	5654 1		-0-
11		21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	15544 3	5630 9	Y	5118	5118 1		-0-
12		21173 X	19970	-0-	-1203	-0-	14659 3	5311 9	Y	4828	4828 1		-0-
01		21173 X	17682	-0-	-3491	-0-	13258 3	4424 9	Y	4022	4022 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621													
08		37510 X	31133	-0-	-6377	-0-	23096 3	8037 9	Y	7306	7306 1		-0-
09		36300 X	29102	-0-	-7198	-0-	21615 3	7487 9	Y	6806	6806 1		-0-
10		37510 X	16264	-0-	-21246	-0-	12019 3	4245 9	Y	3859	3859 1		-0-
11		25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	19023 3	6699 9	Y	6090	6089 1	1 8	-0-
12		25668 X	24129	-0-	-1539	-0-	18049 3	6080 9	Y	5527	5527 1		-0-
01		25668 X	21959	-0-	-3709	-0-	16469 3	5490 9	Y	4991	4991 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591													
08		58367 X	58367	-0-	-0-	-0-	42285 3	16082 9	Y	14620	14620 1		-0-
09		52491 X	52491	-0-	-0-	-0-	38251 3	14240 9	Y	12945	12945 1		-0-
10		48329 X	40641	-0-	-7688	-0-	29462 3	11179 9	Y	10163	10163 1		-0-
11		46260 X	37454	-0-	-8806	-0-	27137 3	10317 9	Y	9379	9379 1		-0-
12		47802 X	38330	-0-	-9472	-0-	28162 3	10168 9	Y	9244	9244 1		-0-
01		47802 X	32912	-0-	-14890	-0-	24214 3	8698 9	Y	7907	7907 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581													
08		24056 X	12227	-0-	-11829	-0-	9435 3	2792 9	Y	2538	2538 1		-0-
09		18930 X	5181	-0-	-13749	-0-	3912 3	1269 9	Y	1154	1154 1		-0-
10		15531 X	6084	-0-	-9447	-0-	4531 3	1553 9	Y	1412	1412 1		-0-
11		11850 X	13	-0-	-11837	-0-	11 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		12245 X	9200	-0-	-3045	-0-	6448 3	2752 9	Y	2502	2502 1		-0-
01		12214 X	5362	-0-	-6852	-0-	3613 3	1749 9	Y	1590	1590 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731													
08		30411 X	11301	-0-	-19110	-0-	9119 3	2182 9	Y	1984	1984 1		-0-
09		20340 X	10806	-0-	-9534	-0-	8781 3	2025 9	Y	1841	1841 1		-0-
10		15779 X	6763	-0-	-9016	-0-	5426 3	1337 9	Y	1215	1215 1		-0-
11		12840 X	39	-0-	-12801	-0-	33 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
12		21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	16630 3	4894 9	Y	4449	4449 1		-0-
*01		18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	14750 3	3705 9	Y	3368	3368 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591													
08		23591 X	10422	-0-	-13169	-0-	7992 3	2430 9	Y	2209	2209 1		-0-
09		15960 X	13308	-0-	-2652	-0-	10347 3	2961 9	Y	2692	2692 1		-0-
10		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	12782 3	3648 9	Y	3316	3316 1		-0-
11		11520 X	9001	-0-	-2519	-0-	6993 3	2008 9	Y	1825	1825 1		-0-
12		16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	11359 3	5240 9	Y	4764	4764 1		-0-
*01		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	10193 3	3926 9	Y	3569	3569 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LISKA 01		WELL #:		09H	RRCID ->	274646	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	13269	PERF.13330 - 17681	
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		34534 X	11902	-0-	-22632	-0-	9203 3	2699 9	Y	2454	2454 1		-0-
09		23730 X	10801	-0-	-12929	-0-	8439 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-
10		18321 X	15324	-0-	-2997	-0-	12001 3	3323 9	Y	3021	3021 1		-0-
11		12750 X	6970	-0-	-5780	-0-	5360 3	1610 9	Y	1464	1464 1		-0-
12		13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-			Y	-0-			-0-
01		13175 X	3449	-0-	-9726	-0-	2451 3	998 9	Y	907	904 1	3 8	-0-

LISKA 01		WELL #:		11H	RRCID ->	274647	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.13315 - 17841	
08		34131 X	20059	-0-	-14072	-0-	16070 3	3989 9	Y	3626	3626 1		-0-
09		29790 X	19221	-0-	-10569	-0-	15438 3	3783 9	Y	3439	3439 1		-0-
10		25513 X	17312	-0-	-8201	-0-	13789 3	3523 9	Y	3203	3203 1		-0-
11		20730 X	580	-0-	-20150	-0-	463 3	117 9	Y	106	106 1		-0-
12		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-			Y	-0-			-0-
01		20057 X	7157	-0-	-12900	-0-	5253 3	1904 9	Y	1731	1731 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		02H	RRCID ->	275061	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13390 - 19871	
08		76880 X	46398	-0-	-30482	-0-	36908 3	9490 9	Y	8627	8627 1		-0-
09		63900 X	44338	-0-	-19562	-0-	35312 3	9026 9	Y	8205	8205 1		-0-
10		66030 X	38719	-0-	-27311	-0-	30850 3	7869 9	Y	7154	7154 1		-0-
11		53400 X	26819	-0-	-26581	-0-	21472 3	5347 9	Y	4861	4861 1		-0-
12		50747 X	-0-	-0-	-50747	-0-			Y	-0-			-0-
01		46407 X	9341	-0-	-37066	-0-	7302 3	2039 9	Y	1854	1854 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		04H	RRCID ->	275062	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13440 - 19491	
08		69533 X	34363	-0-	-35170	-0-	27552 3	6811 9	Y	6192	6192 1		-0-
09		53880 X	36310	-0-	-17570	-0-	29241 3	7069 9	Y	6426	6426 1		-0-
10		54963 X	33855	-0-	-21108	-0-	27427 3	6428 9	Y	5844	5844 1		-0-
11		36750 X	13699	-0-	-23051	-0-	11158 3	2541 9	Y	2310	2310 1		-0-
12		37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-			Y	-0-			-0-
01		37510 X	9539	-0-	-27971	-0-	7561 3	1978 9	Y	1798	1798 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		05H	RRCID ->	275065	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13560 - 19211	
08		64945 X	39758	-0-	-25187	-0-	31248 3	8510 9	Y	7736	7736 1		-0-
09		55890 X	36438	-0-	-19452	-0-	28707 3	7731 9	Y	7028	7028 1		-0-
10		51057 X	32231	-0-	-18826	-0-	25454 3	6777 9	Y	6161	6161 1		-0-
11		48090 X	12764	-0-	-35326	-0-	10154 3	2610 9	Y	2373	2373 1		-0-
12		46066 X	24849	-0-	-21217	-0-	17957 3	6892 9	Y	6265	6265 1		-0-
*01		43424 X	43424	-0-	-0-	-0-	32389 3	11035 9	Y	10032	10032 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		03H	RRCID ->	275122	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.13530 - 19081	
08		70060 X	35402	-0-	-34658	-0-	26799 3	8603 9	Y	7821	7821 1		-0-
09		62730 X	39845	-0-	-22885	-0-	30287 3	9558 9	Y	8689	8689 1		-0-
10		60047 X	37916	-0-	-22131	-0-	28752 3	9164 9	Y	8331	8331 1		-0-
11		51510 X	21284	-0-	-30226	-0-	16222 3	5062 9	Y	4602	4602 1		-0-
12		53227 X	-0-	-0-	-53227	-0-			Y	-0-			-0-
01		41168 X	17514	-0-	-23654	-0-	13231 3	4283 9	Y	3894	3894 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		21H	RRCID ->	275247	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.12949 - 20100	
08		49011 X	34114	-0-	-14897	-0-	29773 3	4341 9	N	3946	3946 1		-0-
09		47430 X	30409	-0-	-17021	-0-	26596 3	3813 9	N	3466	3466 1		-0-
10		49011 X	27958	-0-	-21053	-0-	24452 3	3506 9	N	3187	3187 1		-0-
11		35250 X	25079	-0-	-10171	-0-	21893 3	3186 9	N	2896	2896 1		-0-
12		36425 X	23133	-0-	-13292	-0-	20220 3	2913 9	N	2648	2648 1		-0-
01		34100 X	21667	-0-	-12433	-0-	18976 3	2691 9	N	2446	2446 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WILBUR EDEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189	
M	O	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	38409	X	18283	-0-	-20126	-0-	16113 3	2170 9	Y	1973	1973 1	-0-	
09	29700	X	14143	-0-	-15557	-0-	12478 3	1665 9	Y	1514	1514 1	-0-	
10	26474	X	14107	-0-	-12367	-0-	12204 3	1903 9	Y	1730	1730 1	-0-	
11	19350	X	12802	-0-	-6548	-0-	11025 3	1777 9	Y	1615	1615 1	-0-	
12	19995	X	12626	-0-	-7369	-0-	10919 3	1707 9	Y	1552	1552 1	-0-	
01	18290	X	12296	-0-	-5994	-0-	10758 3	1538 9	Y	1398	1398 1	-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860 - 20161	
08	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	23215 3	3385 9	N	3077	3077 1	-0-	
09	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	20689 3	2988 9	N	2716	2716 1	-0-	
10	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	19281 3	2840 9	N	2582	2582 1	-0-	
11	26250	X	19286	-0-	-6964	-0-	16758 3	2528 9	N	2298	2298 1	-0-	
12	27125	X	19199	-0-	-7926	-0-	16747 3	2452 9	N	2229	2229 1	-0-	
01	26598	X	17338	-0-	-9260	-0-	15164 3	2174 9	N	1976	1976 1	-0-	

SCHENDEL 02		WELL #:		08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280 - 19181	
08	44144	X	28276	-0-	-15868	-0-	20837 3	7439 9	Y	6763	6763 1	-0-	
09	42720	X	23393	-0-	-19327	-0-	17369 3	6024 9	Y	5476	5476 1	-0-	
10	44144	X	19127	-0-	-25017	-0-	14228 3	4899 9	Y	4454	4454 1	-0-	
11	28110	X	14480	-0-	-13630	-0-	10895 3	3585 9	Y	3259	3259 1	-0-	
12	29047	X	12788	-0-	-16259	-0-	9627 3	3161 9	Y	2874	2874 1	-0-	
01	28272	X	10022	-0-	-18250	-0-	7496 3	2526 9	Y	2296	2296 1	-0-	

DEBILL 01		WELL #:		13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222	
08	123178	X	25231	-0-	-97947	-0-	19798 3	5433 9	Y	4939	4939 1	-0-	
09	47430	X	21923	-0-	-25507	-0-	17579 3	4344 9	Y	3949	3949 1	-0-	
10	34875	X	19845	-0-	-15030	-0-	15922 3	3923 9	Y	3566	3566 1	-0-	
11	33750	X	17406	-0-	-16344	-0-	13968 3	3438 9	Y	3125	3125 1	-0-	
12	29977	X	20924	-0-	-9053	-0-	16899 3	4025 9	Y	3659	3659 1	-0-	
01	25234	X	18013	-0-	-7221	-0-	14478 3	3535 9	Y	3214	3214 1	-0-	

DEBILL 01		WELL #:		14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282	
08	123884	X	27152	-0-	-96732	-0-	21395 3	5757 9	Y	5234	5234 1	-0-	
09	49320	X	23943	-0-	-25377	-0-	19034 3	4909 9	Y	4463	4463 1	-0-	
10	35278	X	21588	-0-	-13690	-0-	16994 3	4594 9	Y	4176	4176 1	-0-	
11	32820	X	17581	-0-	-15239	-0-	13831 3	3750 9	Y	3409	3409 1	-0-	
12	28644	X	20093	-0-	-8551	-0-	15762 3	4331 9	Y	3937	3937 1	-0-	
01	27156	X	15663	-0-	-11493	-0-	12189 3	3474 9	Y	3158	3158 1	-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361	
08	44113	X	29583	-0-	-14530	-0-	26127 3	3456 9	N	3142	3142 1	-0-	
09	38670	X	25134	-0-	-13536	-0-	22277 3	2857 9	N	2597	2597 1	-0-	
10	39959	X	23040	-0-	-16919	-0-	20411 3	2629 9	N	2390	2390 1	-0-	
11	34500	X	19804	-0-	-14696	-0-	17504 3	2300 9	N	2091	2091 1	-0-	
12	32395	X	21192	-0-	-11203	-0-	18852 3	2340 9	N	2127	2127 1	-0-	
01	29574	X	19887	-0-	-9687	-0-	17797 3	2090 9	N	1900	1900 1	-0-	

WILBUR EDEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361	
08	36177	X	21340	-0-	-14837	-0-	19007 3	2333 9	Y	2121	2121 1	-0-	
09	31650	X	18296	-0-	-13354	-0-	16390 3	1906 9	Y	1733	1733 1	-0-	
10	28210	X	18483	-0-	-9727	-0-	16518 3	1965 9	Y	1786	1786 1	-0-	
11	23940	X	16242	-0-	-7698	-0-	14526 3	1716 9	Y	1560	1560 1	-0-	
12	22351	X	14834	-0-	-7517	-0-	13286 3	1548 9	Y	1407	1407 1	-0-	
01	21328	X	15005	-0-	-6323	-0-	13423 3	1582 9	Y	1438	1438 1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SCHENDEL 02		WELL #:		13H	RRCID ->	276874	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13175	- 19701	
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		47430 X	38549	-0-	-8881	-0-	30028 3	8521 9	Y	7746	7746 1		-0-
09		45900 X	36065	-0-	-9835	-0-	28231 3	7834 9	Y	7122	7122 1		-0-
10		42129 X	20193	-0-	-21936	-0-	15710 3	4483 9	Y	4075	4075 1		-0-
11		40770 X	27579	-0-	-13191	-0-	21383 3	6196 9	Y	5633	5633 1		-0-
12		40331 X	27554	-0-	-12777	-0-	21537 3	6017 9	Y	5470	5470 1		-0-
01		38564 X	25000	-0-	-13564	-0-	19185 3	5815 9	Y	5286	5286 1		-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		10H	RRCID ->	276876	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	12813	PERF.13320	- 19541	
08		50530 X	39997	-0-	-10533	-0-	27416 3	12581 9	Y	11437	11437 1		-0-
09		48900 X	35031	-0-	-13869	-0-	24207 3	10824 9	Y	9840	9840 1		-0-
10		50530 X	33570	-0-	-16960	-0-	23609 3	9961 9	Y	9055	9055 1		-0-
11		45840 X	29412	-0-	-16428	-0-	20918 3	8494 9	Y	7722	7722 1		-0-
12		44206 X	27261	-0-	-16945	-0-	19770 3	7491 9	Y	6810	6810 1		-0-
01		39990 X	24452	-0-	-15538	-0-	17625 3	6827 9	Y	6206	6206 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		10H	RRCID ->	276894	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	13271	PERF.13390	- 17741	
08		27590 X	14302	-0-	-13288	-0-	10688 3	3614 9	Y	3285	3285 1		-0-
09		20340 X	11782	-0-	-8558	-0-	8801 3	2981 9	Y	2710	2710 1		-0-
10		18724 X	5292	-0-	-13432	-0-	4017 3	1275 9	Y	1159	1159 1		-0-
11		16320 X	60	-0-	-16260	-0-	48 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-			-0-
01		14291 X	4614	-0-	-9677	-0-	3225 3	1389 9	Y	1263	1263 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		22H	RRCID ->	276908	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12910	- 20371	
08		46035 X	30100	-0-	-15935	-0-	26188 3	3912 9	N	3556	3556 1		-0-
09		39270 X	26123	-0-	-13147	-0-	22772 3	3351 9	N	3046	3046 1		-0-
10		40579 X	24088	-0-	-16491	-0-	20971 3	3117 9	N	2834	2834 1		-0-
11		34590 X	21215	-0-	-13375	-0-	18429 3	2786 9	N	2533	2533 1		-0-
12		32519 X	22259	-0-	-10260	-0-	19451 3	2808 9	N	2553	2553 1		-0-
01		30101 X	14735	-0-	-15366	-0-	12579 3	2156 9	N	1960	1960 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		24H	RRCID ->	276909	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12960	- 20533	
08		37293 X	31412	-0-	-5881	-0-	28046 3	3366 9	N	3060	3060 1		-0-
09		36090 X	27740	-0-	-8350	-0-	24836 3	2904 9	N	2640	2640 1		-0-
10		37293 X	25651	-0-	-11642	-0-	22989 3	2662 9	N	2420	2420 1		-0-
11		36090 X	20897	-0-	-15193	-0-	18709 3	2188 9	N	1989	1989 1		-0-
12		34255 X	27115	-0-	-7140	-0-	24435 3	2680 9	N	2436	2436 1		-0-
01		31403 X	25750	-0-	-5653	-0-	23319 3	2431 9	N	2210	2210 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12796	PERF.13000	- 20402	
08		50034 X	30719	-0-	-19315	-0-	27195 3	3524 9	N	3204	3204 1		-0-
09		43830 X	26189	-0-	-17641	-0-	23215 3	2974 9	N	2704	2704 1		-0-
10		45291 X	25264	-0-	-20027	-0-	22362 3	2902 9	N	2638	2638 1		-0-
11		35610 X	23309	-0-	-12301	-0-	20594 3	2715 9	N	2468	2468 1		-0-
12		33511 X	22220	-0-	-11291	-0-	19769 3	2451 9	N	2228	2228 1		-0-
01		30721 X	24376	-0-	-6345	-0-	21813 3	2563 9	N	2330	2330 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12896	PERF.12893	- 20552	
08		48732 X	29606	-0-	-19126	-0-	26314 3	3292 9	N	2993	2993 1		-0-
09		38670 X	26464	-0-	-12206	-0-	23589 3	2875 9	N	2614	2614 1		-0-
10		39959 X	24731	-0-	-15228	-0-	21963 3	2768 9	N	2516	2516 1		-0-
11		34650 X	23828	-0-	-10822	-0-	21178 3	2650 9	N	2409	2409 1		-0-
12		31434 X	26842	-0-	-4592	-0-	23916 3	2926 9	N	2660	2660 1		-0-
01		29605 X	16508	-0-	-13097	-0-	14763 3	1745 9	N	1586	1586 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775	- 19532	
M	O	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	79608 X	38163	-0-	-41445	-0-	29888	3	8275	9	N	7523	7523	1	-0-
09	77040 X	34025	-0-	-43015	-0-	26770	3	7255	9	N	6595	6595	1	-0-
10	67332 X	31564	-0-	-35768	-0-	24788	3	6776	9	N	6160	6160	1	-0-
11	46200 X	26628	-0-	-19572	-0-	20993	3	5635	9	N	5123	5123	1	-0-
12	38161 X	24174	-0-	-13987	-0-	19225	3	4949	9	N	4499	4499	1	-0-
01	38161 X	25935	-0-	-12226	-0-	20790	3	5145	9	N	4677	4677	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065	- 20421	
08	42098 X	26626	-0-	-15472	-0-	23148	3	3478	9	N	3162	3162	1	-0-
09	33420 X	23147	-0-	-10273	-0-	20163	3	2984	9	N	2713	2713	1	-0-
10	34534 X	20305	-0-	-14229	-0-	17607	3	2698	9	N	2453	2453	1	-0-
11	31860 X	12867	-0-	-18993	-0-	11106	3	1761	9	N	1601	1601	1	-0-
12	29233 X	14786	-0-	-14447	-0-	12993	3	1793	9	N	1630	1630	1	-0-
01	26629 X	19985	-0-	-6644	-0-	17710	3	2275	9	N	2068	2068	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370	- 17172	
08	483173 X	38649	-0-	-444524	-0-	28620	3	10029	9	Y	9117	9117	1	-0-
09	76350 X	32081	-0-	-44269	-0-	24038	3	8043	9	Y	7312	7312	1	-0-
10	78895 X	28845	-0-	-50050	-0-	21425	3	7420	9	Y	6745	6745	1	-0-
11	47220 X	23408	-0-	-23812	-0-	17436	3	5972	9	Y	5429	5429	1	-0-
12	38657 X	26162	-0-	-12495	-0-	19761	3	6401	9	Y	5819	5819	1	-0-
01	38657 X	23229	-0-	-15428	-0-	17243	3	5986	9	Y	5442	5442	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13320	- 17082	
08	0 W	33316	-0-	33316	448800	25779	3	7537	9	Y	6852	6852	1	-0-
09	475007 X	26207	-0-	-448800	-0-	20348	3	5859	9	Y	5326	5326	1	-0-
10	83576 X	22333	-0-	-61243	-0-	17414	3	4919	9	Y	4472	4472	1	-0-
11	48240 X	18443	-0-	-29797	-0-	14297	3	4146	9	Y	3769	3769	1	-0-
12	38533 X	19880	-0-	-18653	-0-	15411	3	4469	9	Y	4063	4063	1	-0-
01	33325 X	18566	-0-	-14759	-0-	13976	3	4590	9	Y	4173	4173	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277735	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	13261	PERF.13302	- 19292	
08	369106 X	30001	-0-	-339105	-0-	23903	3	6098	9	Y	5544	5544	1	-0-
09	66450 X	27103	-0-	-39347	-0-	21296	3	5807	9	Y	5279	5279	1	-0-
10	68665 X	24046	-0-	-44619	-0-	19283	3	4763	9	Y	4330	4330	1	-0-
11	66450 X	24396	-0-	-42054	-0-	19707	3	4689	9	Y	4263	4263	1	-0-
12	68665 X	22486	-0-	-46179	-0-	18295	3	4191	9	Y	3810	3810	1	-0-
01	30008 X	19823	-0-	-10185	-0-	16211	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-

IVAS SMITH 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277769	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.12760	- 19524	
08	152923 X	27114	-0-	-125809	-0-	21447	3	5667	9	N	5152	5152	1	-0-
09	147990 X	23762	-0-	-124228	-0-	19076	3	4686	9	N	4260	4260	1	-0-
10	152923 X	22292	-0-	-130631	-0-	17687	3	4605	9	N	4186	4186	1	-0-
11	34890 X	19530	-0-	-15360	-0-	15412	3	4118	9	N	3744	3744	1	-0-
12	27683 X	18352	-0-	-9331	-0-	14755	3	3597	9	N	3270	3270	1	-0-
01	27125 X	16664	-0-	-10461	-0-	13341	3	3323	9	N	3021	3021	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277781	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	13228	PERF.13262	- 19292	
08	81313 X	3660	-0-	-77653	-0-	2825	3	835	9	Y	759	759	1	-0-
09	0 W	34262	-0-	34262	34262	27332	3	6930	9	Y	6300	6300	1	-0-
10	0 W	32939	-0-	32939	67201	26619	3	6320	9	Y	5745	5745	1	-0-
11	0 W	35397	-0-	35397	102598	28881	3	6516	9	Y	5924	5924	1	-0-
12	0 W	30192	-0-	30192	132790	24719	3	5473	9	Y	4975	4975	1	-0-
*01	159192 X	26402	-0-	-132790	-0-	21643	3	4759	9	Y	4326	4326	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
IVAS SMITH 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277808	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12699	PERF.12785 - 19530
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		103447 X	27390	-0-	-76057	-0-	21396 3	5994 9	N	5449	5449 1	-0-
09		100110 X	23104	-0-	-77006	-0-	18278 3	4826 9	N	4387	4387 1	-0-
10		103447 X	20904	-0-	-82543	-0-	16683 3	4221 9	N	3837	3837 1	-0-
11		32370 X	17376	-0-	-14994	-0-	13811 3	3565 9	N	3241	3241 1	-0-
12		29264 X	16650	-0-	-12614	-0-	13145 3	3505 9	N	3186	3186 1	-0-
01		27404 X	18373	-0-	-9031	-0-	14739 3	3634 9	N	3304	3304 1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277810	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13402 - 19192
08		429354 X	42581	-0-	-386773	-0-	31695 3	10886 9	Y	9896	9896 1	-0-
09		87450 X	31541	-0-	-55909	-0-	23295 3	8246 9	Y	7496	7496 1	-0-
10		90365 X	29485	-0-	-60880	-0-	22302 3	7183 9	Y	6530	6530 1	-0-
11		87450 X	27287	-0-	-60163	-0-	20846 3	6441 9	Y	5855	5855 1	-0-
12		0 W	25241	-0-	25241	25241	19191 3	6050 9	Y	5500	5500 1	-0-
01		0 W	21959	-0-	21959	47200	16852 3	5107 9	Y	4643	4643 1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		08H	RRCID ->	277845	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	13149	PERF.13465 - 19052
08		105307 X	40532	-0-	-64775	-0-	30974 3	9558 9	Y	8689	8689 1	-0-
09		101910 X	32022	-0-	-69888	-0-	23718 3	8304 9	Y	7549	7549 1	-0-
10		105307 X	32250	-0-	-73057	-0-	23288 3	8862 9	Y	8056	8056 1	-0-
11		101910 X	31807	-0-	-70103	-0-	23952 3	7855 9	Y	7141	7141 1	-0-
12		50437 X	29206	-0-	-21231	-0-	22174 3	7032 9	Y	6393	6393 1	-0-
01		40517 X	28606	-0-	-11911	-0-	21784 3	6822 9	Y	6202	6202 1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.13357 - 18502
08		470957 X	47406	-0-	-423551	-0-	35321 3	12085 9	Y	10986	10986 1	-0-
09		61620 X	34268	-0-	-27352	-0-	25437 3	8831 9	Y	8028	8028 1	-0-
10		63674 X	30206	-0-	-33468	-0-	22982 3	7224 9	Y	6567	6567 1	-0-
11		61620 X	27504	-0-	-34116	-0-	21098 3	6406 9	Y	5824	5824 1	-0-
12		63674 X	25858	-0-	-37816	-0-	19655 3	6203 9	Y	5639	5639 1	-0-
01		47399 X	23425	-0-	-23974	-0-	18002 3	5423 9	Y	4930	4930 1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.13355 - 17132
08		400545 X	9847	-0-	-390698	-0-	7414 3	2433 9	Y	2212	2212 1	-0-
09		73950 X	32414	-0-	-41536	-0-	24925 3	7489 9	Y	6808	6808 1	-0-
10		76415 X	25815	-0-	-50600	-0-	19841 3	5974 9	Y	5431	5431 1	-0-
11		73950 X	19055	-0-	-54895	-0-	14605 3	4450 9	Y	4045	4045 1	-0-
12		76415 X	18389	-0-	-58026	-0-	14310 3	4079 9	Y	3708	3708 1	-0-
01		33480 X	18617	-0-	-14863	-0-	14763 3	3854 9	Y	3504	3504 1	-0-

WARNER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278193	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13265 - 17392
08		0	52041	-0-	52041	452887	35264 3	16777 9	Y	15252	15252 1	-0-
09		499156 X	46269	-0-	-452887	-0-	31772 3	14497 9	Y	13179	13179 1	-0-
10		107260 X	36705	-0-	-70555	-0-	25594 3	11111 9	Y	10101	10101 1	-0-
11		103800 X	34831	-0-	-68969	-0-	24401 3	10430 9	Y	9482	9482 1	-0-
12		107260 X	30676	-0-	-76584	-0-	21576 3	9100 9	Y	8273	8273 1	-0-
01		107260 X	-0-	-0-	-107260	-0-			Y	-0-		-0-

WARNER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	278194	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13174 - 18040
08		0	47938	-0-	47938	394634	33982 3	13956 9	Y	12687	12687 1	-0-
09		438757 X	44123	-0-	-394634	-0-	31529 3	12594 9	Y	11449	11449 1	-0-
10		94953 X	34328	-0-	-60625	-0-	24600 3	9728 9	Y	8844	8844 1	-0-
11		91890 X	38132	-0-	-53758	-0-	27704 3	10428 9	Y	9480	9480 1	-0-
12		94953 X	17907	-0-	-77046	-0-	13116 3	4791 9	Y	4355	4355 1	-0-
01		94953 X	-0-	-0-	-94953	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WARNER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	278295	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.13195 - 18272
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0	43575	-0-	43575	401466	31363	3	12212	9	N	11102	11102 1 -0-
09	436857 X	35391	-0-	-401466	-0-	25427	3	9964	9	N	9058	9058 1 -0-
10	87699 X	29344	-0-	-58355	-0-	21060	3	8284	9	N	7531	7531 1 -0-
11	84870 X	24781	-0-	-60089	-0-	17895	3	6886	9	N	6260	6260 1 -0-
12	87699 X	18263	-0-	-69436	-0-	13425	3	4838	9	N	4398	4398 1 -0-
01	87699 X	-0-	-0-	-87699	-0-					N	-0-	-0-

WARNER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278298	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	13093	PERF.13300 - 17662
08	0	35067	-0-	35067	292851	24652	3	10415	9	Y	9468	9468 1 -0-
09	325718 X	32867	-0-	-292851	-0-	23485	3	9382	9	Y	8529	8529 1 -0-
10	116591 X	27682	-0-	-88909	-0-	19319	3	8363	9	Y	7603	7603 1 -0-
11	112830 X	26333	-0-	-86497	-0-	18351	3	7982	9	Y	7256	7256 1 -0-
12	116591 X	23065	-0-	-93526	-0-	16324	3	6741	9	Y	6128	6128 1 -0-
01	116591 X	16252	-0-	-100339	-0-	10711	3	5541	9	Y	5037	5037 1 -0-

WARNER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278299	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.13180 - 16982
08	0	32541	-0-	32541	296645	22737	3	9804	9	Y	8913	8913 1 -0-
09	324085 X	27440	-0-	-296645	-0-	19241	3	8199	9	Y	7454	7454 1 -0-
10	112065 X	21386	-0-	-90679	-0-	14487	3	6899	9	Y	6272	6272 1 -0-
11	108450 X	23386	-0-	-85064	-0-	15927	3	7459	9	Y	6781	6781 1 -0-
12	112065 X	18825	-0-	-93240	-0-	12845	3	5980	9	Y	5436	5436 1 -0-
01	112065 X	12394	-0-	-99671	-0-	8287	3	4107	9	Y	3734	3734 1 -0-

WARNER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	278300	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	13207	PERF.13150 - 17792
08	0	34614	-0-	34614	320643	24955	3	9659	9	Y	8781	8781 1 -0-
09	347293 X	26650	-0-	-320643	-0-	19179	3	7471	9	Y	6792	6792 1 -0-
10	112747 X	21663	-0-	-91084	-0-	15401	3	6262	9	Y	5693	5693 1 -0-
11	109110 X	27903	-0-	-81207	-0-	20218	3	7685	9	Y	6986	6986 1 -0-
12	112747 X	27269	-0-	-85478	-0-	19868	3	7401	9	Y	6728	6728 1 -0-
01	112747 X	17763	-0-	-94984	-0-	12276	3	5487	9	Y	4988	4988 1 -0-

CHOATE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278302	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.13150 - 19089
08	0	51979	-0-	51979	300652	36397	3	15582	9	Y	14165	14165 1 -0-
09	343330 X	42678	-0-	-300652	-0-	29611	3	13067	9	Y	11879	11879 1 -0-
10	104470 X	36791	-0-	-67679	-0-	25570	3	11221	9	Y	10201	10201 1 -0-
11	101100 X	34151	-0-	-66949	-0-	24231	3	9920	9	Y	9018	9018 1 -0-
12	104470 X	26070	-0-	-78400	-0-	17432	3	8638	9	Y	7853	7853 1 -0-
01	104470 X	25028	-0-	-79442	-0-	17967	3	7061	9	Y	6419	6419 1 -0-

CHOATE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	278303	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13260 - 18912
08	0	47044	-0-	47044	266959	31951	3	15093	9	Y	13721	13721 1 -0-
09	306681 X	39722	-0-	-266959	-0-	27086	3	12636	9	Y	11487	11487 1 -0-
10	81654 X	34570	-0-	-47084	-0-	23368	3	11202	9	Y	10184	10184 1 -0-
11	79020 X	32031	-0-	-46989	-0-	21778	3	10253	9	Y	9321	9321 1 -0-
12	81654 X	31257	-0-	-50397	-0-	21694	3	9563	9	Y	8694	8691 1 3 8 -0-
01	81654 X	24230	-0-	-57424	-0-	17154	3	7076	9	Y	6433	6433 1 -0-

CHOATE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.13125 - 19104
08	0	47977	-0-	47977	276168	33857	3	14120	9	Y	12836	12836 1 -0-
09	315667 X	39499	-0-	-276168	-0-	27927	3	11572	9	Y	10520	10520 1 -0-
10	98332 X	35082	-0-	-63250	-0-	23612	3	11470	9	Y	10427	10427 1 -0-
11	95160 X	32347	-0-	-62813	-0-	21567	3	10780	9	Y	9800	9800 1 -0-
12	98332 X	26724	-0-	-71608	-0-	18378	3	8346	9	Y	7587	7587 1 -0-
01	98332 X	27648	-0-	-70684	-0-	19400	3	8248	9	Y	7498	7498 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002																
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		0	45527	-0-	45527	251861	31655	3	13872	9	Y	12611	12611	1		-0-
09		291348 X	39487	-0-	-251861	-0-	27079	3	12408	9	Y	11280	11280	1		-0-
10		84351 X	34156	-0-	-50195	-0-	23198	3	10958	9	Y	9962	9962	1		-0-
11		81630 X	29775	-0-	-51855	-0-	20391	3	9384	9	Y	8531	8531	1		-0-
12		84351 X	33260	-0-	-51091	-0-	23288	3	9972	9	Y	9065	9065	1		-0-
01		84351 X	28851	-0-	-55500	-0-	20809	3	8042	9	Y	7311	7311	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362																
08		0	34341	-0-	34341	213038	24769	3	9572	9	Y	8702	8702	1		-0-
09		81037420 X	29484	-0-	-1007936	-0-	21282	3	8202	9	Y	7456	7456	1		-0-
10		35608001 X	28099	-0-	-5579902	-0-	20477	3	7622	9	Y	6929	6929	1		-0-
11		21556130 X	30485	-0-	-1525645	-0-	22381	3	8104	9	Y	7367	7367	1		-0-
12		35608001 X	23699	-0-	-5584302	-0-	17349	3	6350	9	Y	5773	5773	1		-0-
01		35608001 X	26582	-0-	-5581419	-0-	19659	3	6923	9	Y	6294	6294	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282																
08		0	40158	-0-	40158	269238	28854	3	11304	9	Y	10276	10276	1		-0-
09		428240 X	33541	-0-	-394699	-0-	24166	3	9375	9	Y	8523	8523	1		-0-
10		663772 X	25928	-0-	-637844	-0-	18458	3	7470	9	Y	6791	6791	1		-0-
11		642360 X	29460	-0-	-612900	-0-	20920	3	8540	9	Y	7764	7764	1		-0-
12		663772 X	30511	-0-	-633261	-0-	21452	3	9059	9	Y	8235	8235	1		-0-
01		663772 X	26841	-0-	-636931	-0-	19010	3	7831	9	Y	7119	7119	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422																
08		0	35533	-0-	35533	240861	25484	3	10049	9	Y	9135	9135	1		-0-
09		269816 X	28955	-0-	-240861	-0-	21053	3	7902	9	Y	7184	7184	1		-0-
10		68975 X	20906	-0-	-48069	-0-	15200	3	5706	9	Y	5187	5187	1		-0-
11		66750 X	30648	-0-	-36102	-0-	21356	3	9292	9	Y	8447	8447	1		-0-
12		68975 X	26765	-0-	-42210	-0-	18696	3	8069	9	Y	7335	7335	1		-0-
01		68975 X	24132	-0-	-44843	-0-	17084	3	7048	9	Y	6407	6407	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066																
08		0	42617	-0-	42617	415155	29462	3	13155	9	Y	11959	11959	1		-0-
09		451974 X	36819	-0-	-415155	-0-	26084	3	10735	9	Y	9759	9759	1		-0-
10		102703 X	38284	-0-	-64419	-0-	28380	3	9904	9	Y	9004	9004	1		-0-
11		99390 X	22683	-0-	-76707	-0-	15817	3	6866	9	Y	6242	6242	1		-0-
12		102703 X	10900	-0-	-91803	-0-	7343	3	3557	9	Y	3234	3234	1		-0-
01		102703 X	-0-	-0-	-102703	-0-					Y	-0-				-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418																
08		0	80994	-0-	80994	385377	64453	3	16541	9	N	15037	15037	1		-0-
09		0	68767	-0-	68767	454144	55132	3	13635	9	N	12395	12395	1		-0-
10		516774 X	62630	-0-	-454144	-0-	50181	3	12449	9	N	11317	11317	1		-0-
11		66060 X	56582	-0-	-9478	-0-	45483	3	11099	9	N	10090	10090	1		-0-
12		68262 X	53895	-0-	-14367	-0-	43620	3	10275	9	N	9341	9341	1		-0-
01		68262 X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	N	8549	8549	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563																
08		0	41090	-0-	41090	41090	32211	3	8879	9	N	8072	8072	1		-0-
09		0	57456	-0-	57456	98546	45113	3	12343	9	N	11221	11221	1		-0-
10		153930 X	55384	-0-	-98546	-0-	43690	3	11694	9	N	10631	10631	1		-0-
11		74790 X	42892	-0-	-31898	-0-	33558	3	9334	9	N	8485	8485	1		-0-
12		77283 X	39356	-0-	-37927	-0-	31012	3	8344	9	N	7585	7585	1		-0-
01		77283 X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	N	6708	6708	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502															
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	EOM BALANCE		
08		0	30248	-0-	30248	207729	21954	3	8294	9	Y	7540	7540	1	-0-
09		0	23684	-0-	23684	231413	17279	3	6405	9	Y	5823	5823	1	-0-
10		251861 X	20448	-0-	-231413	-0-	14821	3	5627	9	Y	5115	5115	1	-0-
11		45870 X	19480	-0-	-26390	-0-	14362	3	5118	9	Y	4653	4653	1	-0-
12		47399 X	14510	-0-	-32889	-0-	10848	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-
01		47399 X	16733	-0-	-30666	-0-	12437	3	4296	9	Y	3905	3905	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728															
08		0	29703	-0-	29703	294814	22329	3	7374	9	Y	6704	6704	1	-0-
09		0	24801	-0-	24801	319615	19229	3	5572	9	Y	5065	5065	1	-0-
10		343574 X	23959	-0-	-319615	-0-	17839	3	6120	9	Y	5564	5564	1	-0-
11		101490 X	31311	-0-	-70179	-0-	22738	3	8573	9	Y	7794	7794	1	-0-
12		104873 X	31118	-0-	-73755	-0-	22868	3	8250	9	Y	7500	7500	1	-0-
01		104873 X	23357	-0-	-81516	-0-	15467	3	7890	9	Y	7173	7173	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
08		0	28130	-0-	28130	193273	20504	3	7626	9	Y	6933	6933	1	-0-
09		0	22071	-0-	22071	215344	16173	3	5898	9	Y	5362	5362	1	-0-
10		0	18879	-0-	18879	234223	13832	3	5047	9	Y	4588	4588	1	-0-
11		267033 X	32810	-0-	-234223	-0-	24264	3	8546	9	Y	7769	7769	1	-0-
12		58466 X	33438	-0-	-25028	-0-	24838	3	8600	9	Y	7818	7818	1	-0-
01		58466 X	30793	-0-	-27673	-0-	22999	3	7794	9	Y	7085	7085	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
*04		0	52874	-0-	52874	52874	41377	3	11497	9	N	10452	10452	1	-0-
*05		0	90890	-0-	90890	143764	71938	3	18952	9	N	17229	17229	1	-0-
*06		0	82600	-0-	82600	226364	65583	3	17017	9	N	15470	15470	1	-0-
07		0	76536	-0-	76536	302900	60967	3	15569	9	N	14154	14154	1	-0-
08		0	72080	-0-	72080	374980	57835	3	14245	9	N	12950	12950	1	-0-
09		0	70607	-0-	70607	445587	57335	3	13272	9	N	12065	12065	1	-0-
10		511108 X	65521	-0-	-445587	-0-	53092	3	12429	9	N	11299	11299	1	-0-
11		78060 X	62263	-0-	-15797	-0-	50420	3	11843	9	N	10766	10766	1	-0-
12		80662 X	62545	-0-	-18117	-0-	50874	3	11671	9	N	10610	10610	1	-0-
01		80662 X	53877	-0-	-26785	-0-	43721	3	10156	9	N	9233	9233	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012															
*05		0	50855	-0-	50855	50855	1	1	35716	3	Y	13701	13701	1	-0-
							67	4	15071	9					
*06		0	63254	-0-	63254	114109	43170	3	20084	9	Y	18258	18258	1	-0-
*07		0	58475	-0-	58475	172584	40412	3	18063	9	Y	16421	16421	1	-0-
*08		0	49480	-0-	49480	222064	34401	3	15079	9	Y	13708	13708	1	-0-
*09		0	37973	-0-	37973	260037	26415	3	11558	9	Y	10507	10507	1	-0-
*10		0	28075	-0-	28075	288112	19607	3	8468	9	Y	7698	7698	1	-0-
*11		0	26715	-0-	26715	314827	18858	3	7857	9	Y	7143	7143	1	-0-
*12		339022 X	24195	-0-	-314827	-0-	17182	3	7013	9	Y	6375	6375	1	-0-
01		140988 X	22155	-0-	-118833	-0-	14841	3	7314	9	Y	6649	6649	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161															
08		61535 X	33446	-0-	-28089	-0-	28552	3	4894	9	N	4449	4449	1	-0-
09		59550 X	30122	-0-	-29428	-0-	25788	3	4334	9	N	3940	3940	1	-0-
10		61535 X	28800	-0-	-32735	-0-	24663	3	4137	9	N	3761	3761	1	-0-
11		59550 X	26412	-0-	-33138	-0-	22643	3	3769	9	N	3426	3426	1	-0-
12		61535 X	25794	-0-	-35741	-0-	22122	3	3672	9	N	3338	3338	1	-0-
01		61535 X	24407	-0-	-37128	-0-	20991	3	3416	9	N	3105	3105	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	1516	1	25143	2	Y	1164	1210	1	103
						1280	9							
09	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	1285	1	20140	2	Y	815	829	1	89
						897	9							
10	30256 X	19234	-0-	-11022	-0-	1189	1	17267	2	Y	707	740	1	56
						778	9							
11	29280 X	15752	-0-	-13528	-0-	1131	1	14095	2	Y	478	474	1	60
						526	9							
12	30256 X	10849	-0-	-19407	-0-	880	1	9556	2	Y	375	381	1	54
						413	9							
01	27931 X	19562	-0-	-8369	-0-	1444	1	17383	2	Y	668	640	1	82
						735	9							
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
08	32519 X	11990	-0-	-20529	-0-	655	1	10863	2	Y	429	445	1	36
						472	9							
09	14760 X	8637	-0-	-6123	-0-	500	1	7842	2	Y	268	276	1	28
						295	9							
10	13919 X	8132	-0-	-5787	-0-	509	1	7399	2	Y	204	218	1	14
						224	9							
11	13470 X	8120	-0-	-5350	-0-	576	1	7177	2	Y	334	312	1	36
						367	9							
12	13919 X	8982	-0-	-4937	-0-	714	1	7762	2	Y	460	437	1	59
						506	9							
01	11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	581	1	6997	2	Y	534	528	1	65
						587	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
08	22971 X	16367	-0-	-6604	-0-	61	1	15676	2	Y	573	673	1	59
						630	9							
09	20370 X	13823	-0-	-6547	-0-	94	1	13235	2	Y	449	458	1	50
						494	9							
10	20460 X	13143	-0-	-7317	-0-	96	1	12574	2	Y	430	446	1	34
						473	9							
11	19800 X	11666	-0-	-8134	-0-	115	1	11033	2	Y	471	449	1	56
						518	9							
12	20460 X	11274	-0-	-9186	-0-	158	1	10576	2	Y	491	480	1	67
						540	9							
01	16368 X	10023	-0-	-6345	-0-	92	1	9361	2	Y	518	519	1	66
						570	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
08	33108 X	29666	-0-	-3442	-0-	106	1	27111	2	Y	2226	2280	1	195
						2449	9							
09	29460 X	26378	-0-	-3082	-0-	174	1	24431	2	Y	1612	1632	1	175
						1773	9							
10	31899 X	28468	-0-	-3431	-0-	203	1	26492	2	Y	1612	1663	1	124
						1773	9							
11	30870 X	26806	-0-	-4064	-0-	256	1	24464	2	Y	1896	1799	1	221
						2086	9							
12	31899 X	25163	-0-	-6736	-0-	341	1	22726	2	Y	1905	1869	1	257
						2096	9							
01	29667 X	20334	-0-	-9333	-0-	182	1	18481	2	Y	1519	1579	1	197
						1671	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

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	999 X	999	-0-	-0-	-0-	4 1	919 2	Y	69	70 1	6
						76 9					
09	840 X	737	-0-	-103	-0-	5 1	667 2	Y	59	59 1	6
						65 9					
10	1023 X	847	-0-	-176	-0-	6 1	784 2	Y	52	54 1	4
						57 9					
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	29 1	2728 2	Y	312	281 1	35
						343 9					
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	36 1	2428 2	Y	109	125 1	19
						120 9					
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	8 1	869 2	Y	208	200 1	27
						229 9					

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

08	T. A.	2082	-0-	2082	2082	8 1	2050 2	Y	22	20 1	2
						24 9					
09	T. A.	875	-0-	875	2957	6 1	773 2	Y	87	80 1	9
						96 9					
10	T. A.	235	-0-	235	3192	2 1	216 2	Y	15	22 1	2
						17 9					
11	3262 X	70	-0-	-3192	-0-	1 1	61 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
12	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	2 1	167 2	Y	32	28 1	6
						35 9					
01	2077 X	871	-0-	-1206	-0-	7 1	714 2	Y	136	124 1	18
						150 9					

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

08	18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	67 1	17092 2	Y	1234	1275 1	106
						1357 9					
09	17040 X	16939	-0-	-101	-0-	110 1	15446 2	Y	1257	1234 1	129
						1383 9					
10	20925 X	17667	-0-	-3258	-0-	126 1	16411 2	Y	1027	1079 1	77
						1130 9					
11	20250 X	13928	-0-	-6322	-0-	139 1	13273 2	Y	469	489 1	57
						516 9					
12	20925 X	14414	-0-	-6511	-0-	206 1	13724 2	Y	440	440 1	57
						484 9					
01	18507 X	11254	-0-	-7253	-0-	106 1	10708 2	Y	400	409 1	48
						440 9					

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

08	35185 X	26410	-0-	-8775	-0-	98 1	25127 2	Y	1077	1113 1	95
						1185 9					
09	27720 X	23620	-0-	-4100	-0-	159 1	22310 2	Y	1046	1031 1	110
						1151 9					
10	28520 X	23085	-0-	-5435	-0-	168 1	21932 2	Y	895	936 1	69
						985 9					
11	27600 X	21287	-0-	-6313	-0-	213 1	20325 2	Y	681	668 1	82
						749 9					
12	28520 X	20465	-0-	-8055	-0-	294 1	19612 2	Y	508	519 1	71
						559 9					
01	26412 X	20123	-0-	-6289	-0-	191 1	19335 2	Y	543	545 1	69
						597 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
M O	ALLOW 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	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	58	1	14756	2	Y	746	774	1	71
						821	9							
09	13710 X	11334	-0-	-2376	-0-	77	1	10808	2	Y	408	428	1	51
						449	9							
10	15903 X	10618	-0-	-5285	-0-	77	1	10006	2	Y	486	496	1	41
						535	9							
11	15390 X	10144	-0-	-5246	-0-	100	1	9556	2	Y	444	428	1	57
						488	9							
12	15903 X	9721	-0-	-6182	-0-	135	1	9037	2	Y	499	485	1	71
						549	9							
01	15624 X	8928	-0-	-6696	-0-	83	1	8374	2	Y	428	439	1	60
						471	9							
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
08	41819 X	22372	-0-	-19447	-0-	82	1	21030	2	Y	1145	1179	1	101
						1260	9							
09	34950 X	23281	-0-	-11669	-0-	159	1	22329	2	Y	721	743	1	79
						793	9							
10	31186 X	21972	-0-	-9214	-0-	162	1	21066	2	Y	676	703	1	52
						744	9							
11	26160 X	19394	-0-	-6766	-0-	192	1	18382	2	Y	745	710	1	87
						820	9							
12	24056 X	19169	-0-	-4887	-0-	271	1	18091	2	Y	734	721	1	100
						807	9							
01	24056 X	18054	-0-	-6002	-0-	169	1	17102	2	Y	712	721	1	91
						783	9							
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
08	34813 X	23263	-0-	-11550	-0-	87	1	22262	2	Y	831	858	1	76
						914	9							
09	29070 X	19848	-0-	-9222	-0-	135	1	18937	2	Y	705	703	1	78
						776	9							
10	28334 X	19010	-0-	-9324	-0-	136	1	17719	2	Y	1050	1048	1	80
						1155	9							
11	25230 X	16743	-0-	-8487	-0-	165	1	15798	2	Y	709	700	1	89
						780	9							
12	26071 X	16846	-0-	-9225	-0-	231	1	15387	2	Y	1116	1056	1	149
						1228	9							
01	23250 X	15713	-0-	-7537	-0-	141	1	14272	2	Y	1182	1179	1	152
						1300	9							
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
08	22878 X	20571	-0-	-2307	-0-	73	1	18561	2	Y	1761	1793	1	146
						1937	9							
09	20220 X	18397	-0-	-1823	-0-	118	1	16583	2	Y	1542	1532	1	156
						1696	9							
10	22289 X	18309	-0-	-3980	-0-	127	1	16522	2	Y	1509	1557	1	108
						1660	9							
11	21570 X	16027	-0-	-5543	-0-	157	1	15000	2	Y	791	807	1	92
						870	9							
12	22289 X	15786	-0-	-6503	-0-	221	1	14728	2	Y	761	756	1	97
						837	9							
01	20584 X	14885	-0-	-5699	-0-	139	1	14047	2	Y	635	657	1	75
						699	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241													
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	62217 X	27037	-0-	-35180	-0-	99	1 25277	2 Y	1510	1555	1	134	
						1661	9						
09	48960 X	30575	-0-	-18385	-0-	209	1 29254	2 Y	1011	1033	1	112	
						1112	9						
10	43059 X	28245	-0-	-14814	-0-	208	1 27076	2 Y	874	916	1	70	
						961	9						
11	35190 X	23932	-0-	-11258	-0-	237	1 22709	2 Y	896	859	1	107	
						986	9						
12	31589 X	23023	-0-	-8566	-0-	325	1 21674	2 Y	931	911	1	127	
						1024	9						
01	31589 X	21294	-0-	-10295	-0-	199	1 20159	2 Y	851	867	1	111	
						936	9						
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566													
08	67456 X	36772	-0-	-30684	-0-	139	1 35391	2 Y	1129	1227	1	102	
						1242	9						
09	55380 X	37832	-0-	-17548	-0-	261	1 36519	2 Y	956	958	1	100	
						1052	9						
10	50902 X	34892	-0-	-16010	-0-	260	1 33812	2 Y	745	789	1	56	
						820	9						
11	40350 X	31078	-0-	-9272	-0-	310	1 29684	2 Y	985	930	1	111	
						1084	9						
12	40176 X	29965	-0-	-10211	-0-	432	1 28820	2 Y	648	670	1	89	
						713	9						
01	39091 X	27964	-0-	-11127	-0-	267	1 27030	2 Y	606	621	1	74	
						667	9						
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154													
08	233461 X	116063	-0-	-117398	-0-	434	1 110945	2 Y	4258	4430	1	374	
						4684	9						
09	225930 X	97572	-0-	-128358	-0-	661	1 92609	2 Y	3911	3876	1	409	
						4302	9						
10	85530 X	85530	-0-	-0-	-0-	623	1 81198	2 Y	3372	3525	1	256	
						3709	9						
11	160920 X	71730	-0-	-89190	-0-	702	1 67164	2 Y	3513	3360	1	409	
						3864	9						
12	137826 X	67169	-0-	-70657	-0-	916	1 61120	2 Y	4666	4466	1	609	
						5133	9						
01	116064 X	59770	-0-	-56294	-0-	540	1 54698	2 Y	4120	4208	1	521	
						4532	9						
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508													
08	248620 X	99508	-0-	-149112	-0-	374	1 95544	2 Y	3264	3470	1	294	
						3590	9						
09	240600 X	73957	-0-	-166643	-0-	500	1 70112	2 Y	3041	3015	1	320	
						3345	9						
10	67716 X	67716	-0-	-0-	-0-	484	1 63019	2 Y	3830	3866	1	284	
						4213	9						
11	140790 X	62898	-0-	-77892	-0-	616	1 58917	2 Y	3059	2979	1	364	
						3365	9						
12	116932 X	54141	-0-	-62791	-0-	755	1 50346	2 Y	2764	2752	1	376	
						3040	9						
01	99510 X	48866	-0-	-50644	-0-	455	1 46111	2 Y	2091	2195	1	272	
						2300	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC				742238											
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	14276 - 17941
08	23498 X	457	-0-	-23041	-0-	428 2	29 9	N	26	26 0		95
09	14880 X	22	-0-	-14858	-0-	21 2	1 9	N	1	1 0		95
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			95
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			N	-0-			95
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13639 - 15850
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	16410 - 16705
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	13419 - 16500
08	5084 X	4264	-0-	-820	-0-	3996 2	268 9	N	244	187 1		361
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4101 2	284 9	N	258	358 1		261
10	4371 X	3856	-0-	-515	-0-	3601 2	255 9	N	232	189 1		304
11	4230 X	1607	-0-	-2623	-0-	1521 2	86 9	N	78			382
12	4526 X	2301	-0-	-2225	-0-	2026 2	275 9	N	250	382 1		250
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			250

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13153 - 17210
08	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2		N	-0-			9
09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2		N	-0-			9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958 2	12 9	N	11			20
11	540 N	40	-0-	-500	-0-	40 2		N	-0-			20
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			20
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			20

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
M O	ALLOW 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	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8517	2	17	4	N	227	160	1	376
						250	9							
09	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10154	2	40	4	N	245	187	1	434
						270	9							
10	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11023	2	56	4	N	236	377	1	293
						260	9							
11	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9000	2	89	4	N	282	188	1	387
						310	9							
12	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9727	2	81	4	N	255	183	1	459
						281	9							
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			459
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
08	15097 X	13001	-0-	-2096	-0-	12112	2	889	9	N	808	814	1	34
09	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	20969	2	502	9	N	456	466	1	24
10	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	21688	2	579	9	N	526	489	1	61
11	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	23036	2	608	9	N	553	598	1	16
12	21886 X	15067	-0-	-6819	-0-	14551	2	516	9	N	469	448	1	37
01	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT			37
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
08	52214 X	52214	-0-	-0-	-0-	32440	2	18019	3	N	1595	1595	0	-0-
						1755	9							
09	103268 X	103268	-0-	-0-	-0-	51488	2	49039	3	N	2492	2492	0	-0-
						2741	9							
10	138029 X	138029	-0-	-0-	-0-	33658	2	101740	3	N	2392	2392	0	-0-
						2631	9							
11	157098 X	157098	-0-	-0-	-0-	19211	2	136211	3	N	1524	1524	0	-0-
						1676	9							
12	171830 X	171830	-0-	-0-	-0-	12889	2	157895	3	N	951	951	0	-0-
						1046	9							
01	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT			-0-
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-			53
09	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8557	2	99	9	N	90	90	0	53
10	7223 X	7179	-0-	-44	-0-	7017	2	162	9	N	147	147	0	53
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7539	2	147	9	N	134	134	0	53
12	7223 X	1821	-0-	-5402	-0-	1792	2	29	9	N	26	26	0	53
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			53

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209	

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361															
08	5611	X	3621	-0-	-1990	-0-	3399	2	222	9	N	202	202	0	381
09	5220	X	2680	-0-	-2540	-0-	2420	2	260	9	N	236	236	0	381
10	4929	X	2614	-0-	-2315	-0-	2456	2	158	9	N	144	144	0	381
11	4770	X	2316	-0-	-2454	-0-	2162	2	154	9	N	140	140	0	381
12	4929	X	2132	-0-	-2797	-0-	2018	2	114	9	N	104	104	0	381
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			381

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	14777	2	726	9	N	660	733	1	372
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	12681	2	685	9	N	623	564	1	431
10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13260	2	723	9	N	657	754	1	334
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	11555	2	686	9	N	624	574	1	384
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13711	2	701	9	N	637	576	1	445
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			445

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
08	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	3358	2	2	4	N	121			425
09	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	2877	2	27	4	N	95	188	1	332
10	4216	X	3223	-0-	-993	-0-	3103	2	21	4	N	90			422
11	4080	X	3045	-0-	-1035	-0-	2906	2	27	4	N	102	190	1	334
12	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3470	2	28	4	N	113			447
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	124	9			N	NO RPT			447

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
08	8091	X	6844	-0-	-1247	-0-	6643	2	201	9	N	183	183	0	86
09	7800	X	6463	-0-	-1337	-0-	6146	2	317	9	N	288	288	0	86
10	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	6481	2	99	9	N	90	90	0	86
11	6900	X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2			N	-0-			86
12	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6737	2	43	9	N	39	39	0	86
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			86

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
08	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18336	2	472	9	N	429	552	1	338
09	12810	X	9107	-0-	-3703	-0-	8730	2	377	9	N	343	186	1	495
10	13237	X	10002	-0-	-3235	-0-	9709	2	293	9	N	266	559	1	202
11	17070	X	8105	-0-	-8965	-0-	7837	2	268	9	N	244	186	1	260
12	17639	X	4330	-0-	-13309	-0-	4209	2	121	9	N	110			370
01	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT			370

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8370 X	7988	-0-	-382	-0-	-0-	7659	2	329	9	N	299	299 0
09	8100 X	5648	-0-	-2452	-0-	-0-	5131	2	517	9	N	470	470 0
10	8370 X	5435	-0-	-2935	-0-	-0-	5435	2			N	-0-	-0-
11	7740 X	6452	-0-	-1288	-0-	-0-	6275	2	177	9	N	161	161 0
12	7998 X	7598	-0-	-400	-0-	-0-	7598	2			N	-0-	-0-
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236													
08	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	-0-	8273	2	74	4	N	315	460 1
							347	9					184
09	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	7633	2	70	4	N	304	188 1
							334	9					300
10	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	-0-	9252	2	66	4	N	387	378 1
							426	9					309
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	-0-	7826	2	61	4	N	323	191 1
							355	9					441
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	-0-	7625	2	67	4	N	360	573 1
							396	9					228
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	-0-					N	NO RPT	228

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836													
08	11005 X	10693	-0-	-312	-0-	-0-	10046	2	647	9	N	588	588 0
09	10650 X	9954	-0-	-696	-0-	-0-	9348	2	606	9	N	551	551 0
10	12152 X	10234	-0-	-1918	-0-	-0-	9620	2	614	9	N	558	558 0
11	11760 X	9363	-0-	-2397	-0-	-0-	8728	2	635	9	N	577	577 0
12	12152 X	8926	-0-	-3226	-0-	-0-	8302	2	624	9	N	567	567 0
01	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	338
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	338
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	338
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	338
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700													
08	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	-0-	20415	2	46936	3	N	822	822 0
							904	9					-0-
09	82926 X	82926	-0-	-0-	-0-	-0-	14248	2	67997	3	N	619	619 0
							681	9					-0-
10	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	-0-	12203	2	82889	3	N	347	347 0
							382	9					-0-
11	111771 X	111771	-0-	-0-	-0-	-0-	15023	2	96272	3	N	433	433 0
							476	9					-0-
12	126187 X	126187	-0-	-0-	-0-	-0-	12153	2	113744	3	N	264	264 0
							290	9					-0-
01	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935															
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		35700 X	35700	-0-	-0-	9298	2	25207	3	N	1086	936	1	357	
						1195	9								
09		47272 X	47272	-0-	-0-	11595	2	34098	3	N	1435	1489	1	303	
						1579	9								
10		60763 X	60763	-0-	-0-	12298	2	45789	3	N	1476	1444	1	335	
						1052	4	1624	9						
11		70606 X	70606	-0-	-0-	10203	2	58861	3	N	1229	1136	1	428	
						190	4	1352	9						
12		81623 X	81623	-0-	-0-	10101	2	69868	3	N	1201	1289	1	340	
						333	4	1321	9						
01		22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-				N	NO RPT			340	

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034															
08		6014 X	4906	-0-	-1108	-0-	4837	2	69	9	N	63		195	
09		5820 X	4632	-0-	-1188	-0-	4552	2	11	4	N	63		258	
							69	9							
10		5952 X	4628	-0-	-1324	-0-	4527	2	18	4	N	75	190	1	143
							83	9							
11		5760 X	3003	-0-	-2757	-0-	2928	2	10	4	N	59		202	
							65	9							
12		5952 X	3569	-0-	-2383	-0-	3502	2	9	4	N	53		255	
							58	9							
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT			255	

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134															
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-		59	
09		1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1431	2	8	9	N	7		66	
10		1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1110	2	8	9	N	7		73	
11		1470 N	227	-0-	-1243	-0-	227	2			N	-0-		73	
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		-0-	
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-	

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369															
08		26319 X	18345	-0-	-7974	-0-	17597	2	748	9	N	680	680	0	-0-
09		20610 X	17486	-0-	-3124	-0-	16541	2	945	9	N	859	859	0	-0-
10		21297 X	14976	-0-	-6321	-0-	14078	2	898	9	N	816	816	0	-0-
11		19710 X	12836	-0-	-6874	-0-	12073	2	763	9	N	694	694	0	-0-
12		18352 X	10482	-0-	-7870	-0-	9822	2	660	9	N	600	600	0	-0-
01		18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-				N	NO RPT			-0-	

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610															
08		15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	14306	2	1378	9	N	1253	1215	0	38
09		14580 X	14063	-0-	-517	-0-	12831	2	1232	9	N	1120	1120	0	38
10		15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	13950	2	1265	9	N	1150	1150	0	38
11		14580 X	11452	-0-	-3128	-0-	10307	2	1145	9	N	1041	1041	0	38
12		15066 X	12773	-0-	-2293	-0-	11872	2	901	9	N	819	819	0	38
01		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			38	

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550															
08		12431 X	11166	-0-	-1265	-0-	11105	2	61	9	N	55	158	0	-0-
09		12750 X	10167	-0-	-2583	-0-	9840	2	327	9	N	297	297	0	-0-
10		13175 X	10900	-0-	-2275	-0-	10810	2	90	9	N	82	82	0	-0-
11		12750 X	9540	-0-	-3210	-0-	9540	2			N	-0-		-0-	
12		11656 X	10904	-0-	-752	-0-	10873	2	31	9	N	28	28	0	-0-
01		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 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	CODE	M	
08		15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	14733 2	531 9	N	483	483 0	11
09		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9544 2	364 9	N	331	331 0	11
10		9703 X	7265	-0-	-2438	-0-	6994 2	271 9	N	246	246 0	11
11		11310 X	9222	-0-	-2088	-0-	8741 2	481 9	N	437	437 0	11
12		11687 X	9094	-0-	-2593	-0-	8843 2	251 9	N	228	228 0	-0-
01		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT		-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761												
08		18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	17431 2	920 9	N	836	836 0	14
09		9780 X	9621	-0-	-159	-0-	9112 2	509 9	N	463	463 0	14
10		10106 X	8002	-0-	-2104	-0-	7690 2	312 9	N	284	284 0	14
11		12060 X	6820	-0-	-5240	-0-	6450 2	370 9	N	336	336 0	14
12		12462 X	7303	-0-	-5159	-0-	7014 2	289 9	N	263	263 0	-0-
01		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			N	NO RPT		-0-

HALESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787												
08		5534 X	1459	-0-	-4075	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
09		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
10		1705 X	1445	-0-	-260	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
11		1650 X	1649	-0-	-1	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
12		1705 X	983	-0-	-722	-0-	983 2		N	-0-		-0-
01		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419												
08		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	8843 2	1035 9	N	941	941 0	-0-
09		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	8513 2	975 9	N	886	886 0	-0-
10		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8545 2	944 9	N	858	858 0	-0-
11		9030 X	8892	-0-	-138	-0-	7889 2	1003 9	N	912	912 0	-0-
12		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	10181 2	960 9	N	873	873 0	-0-
01		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT		-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269												
08		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	11228 2	43 9	N	39		207
09		10620 X	9879	-0-	-741	-0-	9835 2	44 9	N	40		247
10		13485 X	8100	-0-	-5385	-0-	8067 2	33 9	N	30	190 1	87
11		13050 X	10401	-0-	-2649	-0-	10378 2	23 9	N	21		108
12		13485 X	10002	-0-	-3483	-0-	9965 2	37 9	N	34		142
01		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT		142

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161												
08		17794 X	13673	-0-	-4121	-0-	12696 2	977 9	N	888	946 0	188
09		17220 X	14217	-0-	-3003	-0-	13118 2	1099 9	N	999	964 0	223
10		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	13042 2	1018 9	N	925	935 0	213
11		14580 X	11256	-0-	-3324	-0-	10425 2	831 9	N	755	755 0	213
12		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-			N	NO RPT		213
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213

PHILLIPPE GUI WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602												
08		9331 X	8141	-0-	-1190	-0-	7284 2	857 9	N	779	779 0	159
09		7350 X	7138	-0-	-212	-0-	6384 2	754 9	N	685	685 0	159
10		9734 X	7024	-0-	-2710	-0-	6209 2	815 9	N	741	741 0	159
11		9420 X	5753	-0-	-3667	-0-	5047 2	706 9	N	642	642 0	159
12		9734 X	6668	-0-	-3066	-0-	5809 2	859 9	N	781	781 0	-0-
01		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347														
08	30783 X	6062	-0-	-24721	-0-	5514	2	548	9	N	498	498	0	198
09	29790 X	6019	-0-	-23771	-0-	5549	2	470	9	N	427	427	0	198
10	16182 X	5401	-0-	-10781	-0-	4893	2	508	9	N	462	462	0	198
11	9120 X	4750	-0-	-4370	-0-	4211	2	539	9	N	490	490	0	198
12	6231 X	3963	-0-	-2268	-0-	3587	2	376	9	N	342	342	0	-0-
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
08	15345 X	12348	-0-	-2997	-0-	11435	2	913	9	N	830	830	0	-0-
09	14850 X	13623	-0-	-1227	-0-	12748	2	875	9	N	795	795	0	-0-
10	11563 X	10322	-0-	-1241	-0-	9653	2	669	9	N	608	608	0	-0-
11	11940 X	10720	-0-	-1220	-0-	9822	2	898	9	N	816	816	0	-0-
12	14074 X	11022	-0-	-3052	-0-	10134	2	888	9	N	807	807	0	-0-
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT			-0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
08	9610 X	9526	-0-	-84	-0-	8552	2	974	9	N	885	885	0	25
09	8400 X	5923	-0-	-2477	-0-	5384	2	539	9	N	490	490	0	25
10	8649 X	6052	-0-	-2597	-0-	5762	2	290	9	N	264	264	0	25
11	9210 X	3120	-0-	-6090	-0-	2767	2	353	9	N	321	321	0	25
12	9517 X	3092	-0-	-6425	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
08	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	14036	2	319	9	N	290	290	0	-0-
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	8916	2	509	9	N	463	463	0	-0-
10	12338 X	6068	-0-	-6270	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
11	11940 X	9931	-0-	-2009	-0-	9686	2	245	9	N	223	223	0	-0-
12	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-			-0-
01	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
08	12152 X	11304	-0-	-848	-0-	11243	2	61	9	N	55	205	0	-0-
09	10740 X	9863	-0-	-877	-0-	9500	2	363	9	N	330	330	0	-0-
10	11594 X	10611	-0-	-983	-0-	10526	2	85	9	N	77	77	0	-0-
11	11220 X	9272	-0-	-1948	-0-	9272	2			N	-0-			-0-
12	11594 X	10816	-0-	-778	-0-	10787	2	29	9	N	26	26	0	-0-
01	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
08	20398 X	7624	-0-	-12774	-0-	6834	2	790	9	N	718	718	0	-0-
09	19740 X	9878	-0-	-9862	-0-	8946	2	932	9	N	847	847	0	-0-
10	12679 X	10119	-0-	-2560	-0-	9219	2	900	9	N	818	818	0	-0-
11	10710 X	9962	-0-	-748	-0-	9392	2	570	9	N	518	518	0	-0-
12	10199 X	9798	-0-	-401	-0-	9231	2	567	9	N	515	515	0	-0-
01	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3441 X	2429	-0-	-1012	-0-	2429	2	N	-0-		16	
09	2130 X	1815	-0-	-315	-0-	1815	2	N	-0-		16	
10	1860 X	73	-0-	-1787	-0-	73	2	N	-0-		16	
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		16	
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-	
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775												
08	5487 X	3623	-0-	-1864	-0-	3307	2	N	287	191 1	354	
09	5070 X	3011	-0-	-2059	-0-	2822	2	N	172	190 1	336	
10	3751 X	3311	-0-	-440	-0-	3095	2	N	196	189 1	343	
11	3600 X	2917	-0-	-683	-0-	2710	2	N	188	191 1	340	
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	168		508	
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		508	

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050												
08	23684 X	21948	-0-	-1736	-0-	21409	2	N	490	490 0	5	
09	22920 X	16620	-0-	-6300	-0-	16091	2	N	481	481 0	5	
10	23684 X	13609	-0-	-10075	-0-	13119	2	N	445	445 0	5	
11	21240 X	13398	-0-	-7842	-0-	12734	2	N	604	604 0	5	
12	21948 X	15359	-0-	-6589	-0-	14755	2	N	549	549 0	-0-	
01	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192												
08	19344 X	25	-0-	-19319	-0-	23	2	N	2	2 0	81	
09	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-			N	-0-		81	
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		81	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		81	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578												
08	48456 X	48456	-0-	-0-	-0-	15148	2	N	1098	1098 0	-0-	
09	62743 X	62743	-0-	-0-	-0-	14870	2	N	1043	1043 0	-0-	
10	78883 X	78883	-0-	-0-	-0-	16135	2	N	1125	1125 0	-0-	
11	91308 X	91308	-0-	-0-	-0-	12803	2	N	1074	1074 0	-0-	
12	105297 X	105297	-0-	-0-	-0-	12637	2	N	869	869 0	-0-	
01	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844												
08	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	13258	2	N	1435	1435 0	215	
09	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	12747	2	N	1381	1381 0	215	
10	14415 X	14143	-0-	-272	-0-	12760	2	N	1257	1257 0	215	
11	13950 X	13133	-0-	-817	-0-	11769	2	N	1240	1240 0	215	
12	14415 X	12921	-0-	-1494	-0-	11704	2	N	1106	1106 0	-0-	
01	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		16616 X	14710	-0-	-1906	-0-	-0-	14710	3		N	-0-			31
09		23669 X	23669	-0-	-0-	-0-	-0-	8676	2	14710	3	257	257	0	31
								283	9						
10		30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	-0-	7144	2	23545	3	221	221	0	31
								243	9						
11		32614 X	32614	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	31658	3	50	50	0	31
								55	9						
12		36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2	32516	3	202	202	0	-0-
								222	9						
01		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644															
08		25166 X	25166	-0-	-0-	-0-	-0-	23911	2	1255	9	1141	1141	0	-0-
09		24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	-0-	22923	2	1104	9	1004	1004	0	-0-
10		21824 X	21748	-0-	-76	-0-	-0-	20668	2	1080	9	982	982	0	-0-
11		21120 X	18423	-0-	-2697	-0-	-0-	17267	2	1156	9	1051	1051	0	-0-
12		21824 X	18487	-0-	-3337	-0-	-0-	17413	2	1074	9	976	976	0	-0-
01		21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536															
08		56511 X	56511	-0-	-0-	-0-	-0-	13468	2	41705	3	1216	1216	0	-0-
								1338	9						
09		72349 X	72349	-0-	-0-	-0-	-0-	16033	2	54834	3	1347	1347	0	-0-
								1482	9						
10		89844 X	89844	-0-	-0-	-0-	-0-	17271	2	71111	3	1329	1329	0	-0-
								1462	9						
11		104862 X	104862	-0-	-0-	-0-	-0-	15349	2	88156	3	1234	1234	0	-0-
								1357	9						
12		133858 X	133858	-0-	-0-	-0-	-0-	27657	2	105028	3	1066	1066	0	-0-
								1173	9						
01		22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
08		14384 X	11899	-0-	-2485	-0-	-0-	11548	2	351	9	319	185	1	443
09		13920 X	7472	-0-	-6448	-0-	-0-	7216	2	256	9	233	186	1	490
10		13113 X	10446	-0-	-2667	-0-	-0-	10197	2	249	9	226	378	1	338
11		12690 X	8200	-0-	-4490	-0-	-0-	7907	2	293	9	266	387	1	217
12		13113 X	7315	-0-	-5798	-0-	-0-	6996	2	319	9	290	189	1	318
01		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-	-0-				N	NO RPT			318
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
08		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	-0-	11836	2	582	9	529	529	0	8
09		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	-0-	6211	2	315	9	286	286	0	8
10		6696 X	4402	-0-	-2294	-0-	-0-	4077	2	325	9	295	295	0	8
11		9540 X	4080	-0-	-5460	-0-	-0-	3926	2	154	9	140	140	0	8
12		9858 X	2724	-0-	-7134	-0-	-0-	2618	2	106	9	96	96	0	-0-
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980															
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	EOM BALANCE
08	11191 X	2120	-0-	-9071	-0-	1927	2	193	9	N	175	191	0		434
09	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	646	2	8128	3	N	36	36	0	198 1	236
						40	9								
10	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	18355	2	8776	3	N	1908	2100	0		44
						2099	9								
11	48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	15755	2	30477	3	N	2425	2257	0		212
						2668	9								
12	61031 X	61031	-0-	-0-	-0-	9918	2	50533	3	N	527	527	0		212
						580	9								
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT				212

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
08	52512 X	52512	-0-	-0-	-0-	50476	2	2036	9	N	1851	1851	0		16
09	45810 X	41125	-0-	-4685	-0-	39458	2	1667	9	N	1515	1515	0		16
10	47337 X	26503	-0-	-20834	-0-	25392	2	1111	9	N	1010	1010	0		16
11	45810 X	6522	-0-	-39288	-0-	6252	2	270	9	N	245	245	0		16
12	47337 X	13028	-0-	-34309	-0-	12536	2	492	9	N	447	447	0		-0-
01	47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
08	48174 X	35087	-0-	-13087	-0-	33082	2	2005	9	N	1823	1823	0		65
09	46620 X	30316	-0-	-16304	-0-	28576	2	1740	9	N	1582	1582	0		65
10	41075 X	30075	-0-	-11000	-0-	28170	2	1905	9	N	1732	1732	0		65
11	37170 X	25264	-0-	-11906	-0-	23428	2	1836	9	N	1669	1669	0		65
12	38409 X	26158	-0-	-12251	-0-	24318	2	1840	9	N	1673	1673	0		-0-
01	35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT				-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119															
08	29264 X	22322	-0-	-6942	-0-	20858	2	1464	9	N	1331	1331	0		-0-
09	23790 X	16348	-0-	-7442	-0-	15341	2	1007	9	N	915	915	0		-0-
10	24583 X	18281	-0-	-6302	-0-	16905	2	1376	9	N	1251	1251	0		-0-
11	21600 X	13314	-0-	-8286	-0-	12155	2	1159	9	N	1054	1054	0		-0-
12	22320 X	13618	-0-	-8702	-0-	12499	2	1119	9	N	1017	1017	0		-0-
01	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT				-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239															
08	23126 X	18724	-0-	-4402	-0-	17627	2	1097	9	N	997	997	0		-0-
09	22380 X	14830	-0-	-7550	-0-	13985	2	845	9	N	768	768	0		-0-
10	23126 X	13974	-0-	-9152	-0-	13065	2	909	9	N	826	826	0		-0-
11	19410 X	9450	-0-	-9960	-0-	8732	2	718	9	N	653	653	0		-0-
12	20057 X	12503	-0-	-7554	-0-	11602	2	901	9	N	819	819	0		-0-
01	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT				-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323															
08	40741 X	40741	-0-	-0-	-0-	38311	2	2430	9	N	2209	2209	0		-0-
09	35550 X	24609	-0-	-10941	-0-	22719	2	1890	9	N	1718	1718	0		-0-
10	36735 X	20134	-0-	-16601	-0-	18511	2	1623	9	N	1475	1475	0		-0-
11	35550 X	29504	-0-	-6046	-0-	27290	2	2214	9	N	2013	2013	0		-0-
12	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-				-0-
01	36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13910	2	633	9	N	575	575	0	-0-
09		21150 X	13623	-0-	-7527	-0-	13458	2	165	9	N	150	150	0	-0-
10		21855 X	13218	-0-	-8637	-0-	12778	2	440	9	N	400	400	0	-0-
11		18570 X	11420	-0-	-7150	-0-	10928	2	492	9	N	447	447	0	-0-
12		19189 X	11824	-0-	-7365	-0-	11348	2	476	9	N	433	433	0	-0-
01		14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491															
08		40269 X	33441	-0-	-6828	-0-	31394	2	2047	9	N	1861	1861	0	107
09		34050 X	29943	-0-	-4107	-0-	28287	2	1656	9	N	1505	1505	0	107
10		35185 X	27842	-0-	-7343	-0-	26245	2	1597	9	N	1452	1452	0	107
11		32370 X	23671	-0-	-8699	-0-	22312	2	1359	9	N	1235	1235	0	107
12		33449 X	23723	-0-	-9726	-0-	22124	2	1599	9	N	1454	1454	0	107
01		33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					N	NO RPT			107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340															
08		39897 X	32896	-0-	-7001	-0-	30865	2	2031	9	N	1846	1846	0	115
09		34020 X	30200	-0-	-3820	-0-	28293	2	1907	9	N	1734	1734	0	115
10		35154 X	29562	-0-	-5592	-0-	27606	2	1956	9	N	1778	1778	0	115
11		31830 X	24576	-0-	-7254	-0-	22814	2	1762	9	N	1602	1602	0	115
12		32891 X	24871	-0-	-8020	-0-	23142	2	1729	9	N	1572	1572	0	115
01		32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					N	NO RPT			115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
08		23002 X	16977	-0-	-6025	-0-	14218	2	2759	9	N	2508	2508	0	-0-
09		22260 X	14583	-0-	-7677	-0-	12685	2	1898	9	N	1725	1725	0	-0-
10		23002 X	13439	-0-	-9563	-0-	11238	2	2201	9	N	2001	2001	0	-0-
11		22495 X	22495	-0-	-0-	-0-	19098	2	3397	9	N	3088	3088	0	-0-
12		20119 X	12690	-0-	-7429	-0-	10802	2	1888	9	N	1716	1716	0	-0-
01		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450															
08		19437 X	18280	-0-	-1157	-0-	17123	2	1157	9	N	1052	1052	0	-0-
09		16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	15241	2	1010	9	N	918	918	0	-0-
10		16213 X	15113	-0-	-1100	-0-	14078	2	1035	9	N	941	941	0	-0-
11		17700 X	8451	-0-	-9249	-0-	7943	2	508	9	N	462	462	0	-0-
12		18290 X	12992	-0-	-5298	-0-	12214	2	778	9	N	707	707	0	-0-
01		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542															
08		36859 X	24388	-0-	-12471	-0-	22915	2	1473	9	N	1339	1339	0	-0-
09		35670 X	6417	-0-	-29253	-0-	5958	2	459	9	N	417	417	0	-0-
10		28706 X	17910	-0-	-10796	-0-	16423	2	1487	9	N	1352	1352	0	-0-
11		26730 X	11800	-0-	-14930	-0-	10914	2	886	9	N	805	805	0	-0-
12		27621 X	15221	-0-	-12400	-0-	13974	2	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
01		24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-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															
08		14322 X	11515	-0-	-2807	-0-	10818	2	697	9	N	634	634	0	-0-
09		12180 X	11402	-0-	-778	-0-	10608	2	794	9	N	722	722	0	-0-
10		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12186	2	799	9	N	726	726	0	-0-
11		12180 X	10169	-0-	-2011	-0-	9552	2	617	9	N	561	561	0	-0-
12		12369 X	10890	-0-	-1479	-0-	10217	2	673	9	N	612	612	0	-0-
01		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086												
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	77995 X	77995	-0-	-0-	-0-	77995	2	N	-0-		-0-	
09	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2	N	-0-		-0-	
10	79759 X	79759	-0-	-0-	-0-	79759	2	N	-0-		-0-	
11	74723 X	74723	-0-	-0-	-0-	74723	2	N	-0-		-0-	
12	75821 X	75821	-0-	-0-	-0-	75821	2	N	-0-		-0-	
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058												
08	30411 X	23502	-0-	-6909	-0-	22162	2	N	1218	1218	0	-0-
09	29430 X	13773	-0-	-15657	-0-	12907	2	N	787	787	0	-0-
10	28055 X	23588	-0-	-4467	-0-	22202	2	N	1260	1260	0	-0-
11	27150 X	19856	-0-	-7294	-0-	18602	2	N	1140	1140	0	-0-
12	26722 X	13830	-0-	-12892	-0-	12669	2	N	1055	1055	0	-0-
01	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279												
08	22010 X	14527	-0-	-7483	-0-	14065	2	N	420	420	0	-0-
09	21300 X	12719	-0-	-8581	-0-	12328	2	N	355	355	0	-0-
10	16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	14974	2	N	393	393	0	-0-
11	16290 X	10907	-0-	-5383	-0-	10658	2	N	226	226	0	-0-
12	16833 X	11498	-0-	-5335	-0-	11151	2	N	315	315	0	-0-
01	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-			N	NO RPT		-0-	

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170												
08	42439 X	36917	-0-	-5522	-0-	33960	2	N	2688	2688	0	-0-
09	41070 X	31114	-0-	-9956	-0-	28705	2	N	2190	2190	0	-0-
10	40951 X	30956	-0-	-9995	-0-	28459	2	N	2270	2270	0	-0-
11	35730 X	23625	-0-	-12105	-0-	21381	2	N	2040	2040	0	-0-
12	36921 X	25729	-0-	-11192	-0-	23522	2	N	2006	2006	0	-0-
01	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441												
08	82818 X	82818	-0-	-0-	-0-	82818	2	N	-0-		-0-	
09	84156 X	84156	-0-	-0-	-0-	84156	2	N	-0-		-0-	
10	81760 X	81760	-0-	-0-	-0-	81760	2	N	-0-		-0-	
11	76370 X	76370	-0-	-0-	-0-	76370	2	N	-0-		-0-	
12	49321 X	33430	-0-	-15891	-0-	33430	2	N	-0-		-0-	
01	49321 X	NO RPT	-0-	-49321	-0-			N	NO RPT		-0-	

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726												
08	55490 X	41219	-0-	-14271	-0-	38507	2	N	2465	2465	0	-0-
09	53700 X	35097	-0-	-18603	-0-	32816	2	N	2074	2074	0	-0-
10	47523 X	35401	-0-	-12122	-0-	33071	2	N	2118	2118	0	-0-
11	40350 X	26420	-0-	-13930	-0-	24355	2	N	1877	1877	0	-0-
12	41695 X	28765	-0-	-12930	-0-	26579	2	N	1987	1987	0	-0-
01	41230 X	NO RPT	-0-	-41230	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679												
08	41757 X	31309	-0-	-10448	-0-	28974	2	N	2123	2123	0	-0-
09	40410 X	30271	-0-	-10139	-0-	28195	2	N	1887	1887	0	-0-
10	38037 X	25591	-0-	-12446	-0-	23599	2	N	1811	1811	0	-0-
11	31800 X	25854	-0-	-5946	-0-	24268	2	N	1442	1442	0	-0-
12	31310 X	21682	-0-	-9628	-0-	20150	2	N	1393	1393	0	-0-
01	31310 X	NO RPT	-0-	-31310	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		D 1H	RRCID ->	272372	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.	1.3741 - 17442	
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	88133 X	6837	-0-	-81296	-0-	6659	2	178	9	N	162	162	0	-0-
09	85290 X	52699	-0-	-32591	-0-	50720	2	1979	9	N	1799	1799	0	-0-
10	88133 X	35343	-0-	-52790	-0-	33882	2	1461	9	N	1328	1328	0	-0-
11	78990 X	43427	-0-	-35563	-0-	41445	2	1982	9	N	1802	1802	0	-0-
12	81623 X	11422	-0-	-70201	-0-	11040	2	382	9	N	347	347	0	-0-
01	54467 X	NO RPT	-0-	-54467	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)		WELL #:		B 4H	RRCID ->	272511	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.	1.3602 - 19642	
08	65658 X	54302	-0-	-11356	-0-	50632	2	3670	9	N	3336	3336	0	-0-
09	63540 X	44656	-0-	-18884	-0-	41744	2	2912	9	N	2647	2647	0	-0-
10	58621 X	45991	-0-	-12630	-0-	43075	2	2916	9	N	2651	2651	0	-0-
11	52560 X	34564	-0-	-17996	-0-	31993	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-
12	54312 X	37885	-0-	-16427	-0-	35314	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-
01	54312 X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #:		A 2H	RRCID ->	272512	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	1.3930 - 17463	
08	42780 X	28826	-0-	-13954	-0-	27235	2	1591	9	N	1446	1446	0	-0-
09	41400 X	27086	-0-	-14314	-0-	25641	2	1445	9	N	1314	1314	0	-0-
10	33077 X	23499	-0-	-9578	-0-	22099	2	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
11	28110 X	24782	-0-	-3328	-0-	23564	2	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
12	29047 X	20038	-0-	-9009	-0-	18882	2	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
01	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1		WELL #:		C 3H	RRCID ->	272513	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.	1.3943 - 18559	
08	31217 X	10555	-0-	-20662	-0-	9876	2	679	9	N	617	617	0	-0-
09	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	25600	2	1739	9	N	1581	1581	0	-0-
10	27745 X	22434	-0-	-5311	-0-	20930	2	1504	9	N	1367	1367	0	-0-
11	24420 X	15781	-0-	-8639	-0-	14570	2	1211	9	N	1101	1101	0	-0-
12	28241 X	17834	-0-	-10407	-0-	16492	2	1342	9	N	1220	1220	0	-0-
01	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #:		B 3H	RRCID ->	272515	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	13321	PERF.	1.4683 - 17685	
08	90954 X	36929	-0-	-54025	-0-	34203	2	2726	9	N	2478	2478	0	-0-
09	76560 X	35802	-0-	-40758	-0-	33258	2	2544	9	N	2313	2313	0	-0-
10	57381 X	31489	-0-	-25892	-0-	28913	2	2576	9	N	2342	2342	0	-0-
11	41910 X	32098	-0-	-9812	-0-	30232	2	1866	9	N	1696	1696	0	-0-
12	36983 X	27644	-0-	-9339	-0-	25894	2	1750	9	N	1591	1591	0	-0-
01	36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		C 2H	RRCID ->	272516	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	1.4104 - 19690	
08	43555 X	36324	-0-	-7231	-0-	34226	2	2098	9	N	1907	1907	0	-0-
09	42150 X	28287	-0-	-13863	-0-	26413	2	1874	9	N	1704	1704	0	-0-
10	37758 X	31955	-0-	-5803	-0-	30062	2	1893	9	N	1721	1721	0	-0-
11	36540 X	20938	-0-	-15602	-0-	18998	2	1940	9	N	1764	1764	0	-0-
12	37758 X	20003	-0-	-17755	-0-	18488	2	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
01	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H	RRCID ->	272519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.	1.3639 - 17459	
08	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23089	2	1746	9	N	1587	1587	0	-0-
09	35220 X	22798	-0-	-12422	-0-	21046	2	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
10	28799 X	18287	-0-	-10512	-0-	16595	2	1692	9	N	1538	1538	0	-0-
11	24030 X	19637	-0-	-4393	-0-	18437	2	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
12	24831 X	15728	-0-	-9103	-0-	14628	2	1100	9	N	1000	1000	0	-0-
01	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811																
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		58931 X	39639	-0-	-19292	-0-		36283	2	3356	9	N	3051	3051	0	-0-
09		57030 X	34090	-0-	-22940	-0-		31253	2	2837	9	N	2579	2579	0	-0-
10		52049 X	35165	-0-	-16884	-0-		32474	2	2691	9	N	2446	2446	0	-0-
11		47280 X	31342	-0-	-15938	-0-		28657	2	2685	9	N	2441	2441	0	-0-
12		48856 X	24890	-0-	-23966	-0-		22809	2	2081	9	N	1892	1892	0	-0-
01		39649 X	NO RPT	-0-	-39649	-0-						N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898																
08		25389 X	23213	-0-	-2176	-0-		21815	2	1398	9	N	1271	1271	0	-0-
09		22770 X	21656	-0-	-1114	-0-		20324	2	1332	9	N	1211	1211	0	-0-
10		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-		22741	2	1616	9	N	1469	1469	0	-0-
11		22470 X	20220	-0-	-2250	-0-		18757	2	1463	9	N	1330	1330	0	-0-
12		23219 X	20537	-0-	-2682	-0-		19170	2	1367	9	N	1243	1243	0	-0-
01		24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-						N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967																
08		46624 X	37955	-0-	-8669	-0-		35206	2	2749	9	N	2499	2499	0	-0-
09		41250 X	33264	-0-	-7986	-0-		30781	2	2483	9	N	2257	2257	0	-0-
10		42625 X	35140	-0-	-7485	-0-		32611	2	2529	9	N	2299	2299	0	-0-
11		38250 X	29233	-0-	-9017	-0-		26933	2	2300	9	N	2091	2091	0	-0-
12		39525 X	26917	-0-	-12608	-0-		24829	2	2088	9	N	1898	1898	0	-0-
01		37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-						N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679																
08		40672 X	24334	-0-	-16338	-0-		23080	2	1254	9	N	1140	1140	0	-0-
09		33090 X	29413	-0-	-3677	-0-		27969	2	1444	9	N	1313	1313	0	-0-
10		34193 X	27559	-0-	-6634	-0-		26116	2	1443	9	N	1312	1312	0	-0-
11		29760 X	20164	-0-	-9596	-0-		18921	2	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
12		30752 X	21117	-0-	-9635	-0-		19812	2	1305	9	N	1186	1186	0	-0-
01		30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-						N	NO RPT			-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558																
08		38998 X	26200	-0-	-12798	-0-		25268	2	932	9	N	847	847	0	-0-
09		37740 X	22452	-0-	-15288	-0-		21568	2	884	9	N	804	804	0	-0-
10		33356 X	23520	-0-	-9836	-0-		22592	2	928	9	N	844	844	0	-0-
11		32280 X	20383	-0-	-11897	-0-		19409	2	974	9	N	885	885	0	-0-
12		33356 X	19665	-0-	-13691	-0-		18807	2	858	9	N	780	780	0	-0-
01		26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939																
08		40920 X	29310	-0-	-11610	-0-		27113	2	2197	9	N	1997	1997	0	-0-
09		39600 X	28300	-0-	-11300	-0-		26317	2	1983	9	N	1803	1803	0	-0-
10		33356 X	25921	-0-	-7435	-0-		23654	2	2267	9	N	2061	2061	0	-0-
11		29550 X	17510	-0-	-12040	-0-		16181	2	1329	9	N	1208	1208	0	-0-
12		29295 X	15115	-0-	-14180	-0-		13629	2	1486	9	N	1351	1351	0	-0-
01		29295 X	NO RPT	-0-	-29295	-0-						N	NO RPT			-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798																
08		40517 X	27440	-0-	-13077	-0-		24758	2	2682	9	N	2438	2438	0	-0-
09		36870 X	24564	-0-	-12306	-0-		22365	2	2199	9	N	1999	1999	0	-0-
10		29698 X	23737	-0-	-5961	-0-		21674	2	2063	9	N	1875	1875	0	-0-
11		26550 X	20367	-0-	-6183	-0-		18368	2	1999	9	N	1817	1817	0	-0-
12		27435 X	20394	-0-	-7041	-0-		18688	2	1706	9	N	1551	1551	0	-0-
01		27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648																
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		40401 X	40401	-0-	-0-	-0-	37741	2	2660	9	N	2418	2418	0		-0-
09		110940 X	50733	-0-	-60207	-0-	47493	2	3240	9	N	2945	2945	0		-0-
10		88195 X	46353	-0-	-41842	-0-	43072	2	3281	9	N	2983	2983	0		-0-
11		65340 X	35391	-0-	-29949	-0-	33347	2	2044	9	N	1858	1858	0		-0-
12		61628 X	32403	-0-	-29225	-0-	30834	2	1569	9	N	1426	1426	0		-0-
01		52421 X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					N	NO RPT				-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																
08		33511 X	24461	-0-	-9050	-0-	23616	2	845	9	N	768	768	0		-0-
09		24330 X	19774	-0-	-4556	-0-	19148	2	626	9	N	569	569	0		-0-
10		25141 X	12458	-0-	-12683	-0-	11763	2	695	9	N	632	632	0		-0-
11		23670 X	12188	-0-	-11482	-0-	11190	2	998	9	N	907	907	0		-0-
12		24459 X	12415	-0-	-12044	-0-	11395	2	1020	9	N	927	927	0		-0-
01		24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																
08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2119	2	194	9	N	176	176	0		-0-
09		34470 X	2370	-0-	-32100	-0-	2198	2	172	9	N	156	156	0		-0-
10		35619 X	3538	-0-	-32081	-0-	3205	2	333	9	N	303	303	0		-0-
11		30900 X	4087	-0-	-26813	-0-	3661	2	426	9	N	387	387	0		-0-
12		31930 X	5229	-0-	-26701	-0-	4772	2	457	9	N	415	415	0		-0-
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				-0-

HALESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																
08		T. A.	45734	-0-	45734	154681	42722	2	3012	9	N	2738	2738	0		-0-
09		T. A.	49348	-0-	49348	204029	46330	2	3018	9	N	2744	2744	0		-0-
10		252438 X	48409	-0-	-204029	-0-	45782	2	2627	9	N	2388	2388	0		-0-
11		46170 X	40707	-0-	-5463	-0-	38523	2	2184	9	N	1985	1985	0		-0-
12		47709 X	34804	-0-	-12905	-0-	32867	2	1937	9	N	1761	1761	0		-0-
01		47709 X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					N	NO RPT				-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																
08		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8783	2	686	9	N	624	624	0		-0-
09		19920 X	9228	-0-	-10692	-0-	8544	2	684	9	N	622	622	0		-0-
10		17112 X	13731	-0-	-3381	-0-	13320	2	411	9	N	374	374	0		-0-
11		29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	28983	2	1014	9	N	922	922	0		-0-
12		10292 X	8628	-0-	-1664	-0-	8212	2	416	9	N	378	378	0		-0-
01		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099																
08		58815 X	58815	-0-	-0-	-0-	54156	2	4659	9	N	4235	4235	0		-0-
09		61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	57462	2	4421	9	N	4019	4019	0		-0-
10		54002 X	53800	-0-	-202	-0-	49542	2	4258	9	N	3871	3871	0		-0-
11		56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	51946	2	4246	9	N	3860	3860	0		-0-
12		54002 X	46614	-0-	-7388	-0-	43563	2	3051	9	N	2774	2774	0		-0-
01		54002 X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957																
08		48267 X	48267	-0-	-0-	-0-	44589	2	3678	9	N	3344	3344	0		-0-
09		51360 X	48342	-0-	-3018	-0-	45012	2	3330	9	N	3027	3027	0		-0-
10		53072 X	41991	-0-	-11081	-0-	38819	2	3172	9	N	2884	2884	0		-0-
11		48000 X	42786	-0-	-5214	-0-	39446	2	3340	9	N	3036	3036	0		-0-
12		49941 X	36749	-0-	-13192	-0-	34032	2	2717	9	N	2470	2470	0		-0-
01		49941 X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019												
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		18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	15271 2	3529 9	N	3208	3208 0	-0-
09		44940 X	31529	-0-	-13411	-0-	26555 2	4974 9	N	4522	4522 0	-0-
10		46438 X	38845	-0-	-7593	-0-	32192 2	6653 9	N	6048	6048 0	-0-
11		42660 X	26065	-0-	-16595	-0-	22847 2	3218 9	N	2925	2925 0	-0-
12		44082 X	5956	-0-	-38126	-0-	5261 2	695 9	N	632	632 0	-0-
01		38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285												
08		81251 X	59858	-0-	-21393	-0-	55089 2	4769 9	N	4335	4335 0	-0-
09		78630 X	51737	-0-	-26893	-0-	47983 2	3754 9	N	3413	3413 0	-0-
10		76291 X	51409	-0-	-24882	-0-	48069 2	3340 9	N	3036	3036 0	-0-
11		70470 X	39186	-0-	-31284	-0-	36561 2	2625 9	N	2386	2386 0	-0-
12		72819 X	36369	-0-	-36450	-0-	34005 2	2364 9	N	2149	2149 0	-0-
01		59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-			N	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197												
08		33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	31231 2	2734 9	N	2485	2485 0	-0-
09		36750 X	30424	-0-	-6326	-0-	28094 2	2330 9	N	2118	2118 0	-0-
10		37975 X	32289	-0-	-5686	-0-	29849 2	2440 9	N	2218	2218 0	-0-
11		32880 X	26287	-0-	-6593	-0-	24253 2	2034 9	N	1849	1849 0	-0-
12		33976 X	26643	-0-	-7333	-0-	24747 2	1896 9	N	1724	1724 0	-0-
01		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033												
02		67564 X	57052	-0-	-10512	-0-	44218 2	12834 9	N	11667	11667 0	-0-
03		74803 X	42463	-0-	-32340	-0-	32776 2	9687 9	N	8806	8806 0	-0-
04		72390 X	53878	-0-	-18512	-0-	44411 2	9467 9	N	8606	8606 0	-0-
05		41346 X	41346	-0-	-0-	-0-	31377 2	9969 9	N	9063	9063 0	-0-
06		43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	32935 2	10885 9	N	9895	9895 0	-0-
07		41268 X	41268	-0-	-0-	-0-	32395 2	8873 9	N	8066	8066 0	-0-
08		32805 X	32805	-0-	-0-	-0-	26136 2	6669 9	N	6063	6063 0	-0-
09		29370 X	23998	-0-	-5372	-0-	19135 2	4863 9	N	4421	4421 0	-0-
10		30349 X	20933	-0-	-9416	-0-	16100 2	4833 9	N	4394	4394 0	-0-
11		29370 X	18193	-0-	-11177	-0-	15805 2	2388 9	N	2171	2171 0	-0-
12		30349 X	24184	-0-	-6165	-0-	20326 2	3858 9	N	3507	3507 0	-0-
01		30349 X	12710	-0-	-17639	-0-	10641 2	2069 9	N	1881	1881 0	-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520												
08		74674 X	74674	-0-	-0-	-0-	72208 2	2466 9	N	2242	2242 0	-0-
09		69360 X	60781	-0-	-8579	-0-	58737 2	2044 9	N	1858	1858 0	-0-
10		71672 X	48044	-0-	-23628	-0-	46269 2	1775 9	N	1614	1614 0	-0-
11		69360 X	1155	-0-	-68205	-0-	1109 2	46 9	N	42	42 0	-0-
12		71672 X	-0-	-0-	-71672	-0-			N	-0-		-0-
01		71672 X	NO RPT	-0-	-71672	-0-			N	NO RPT		-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525												
08		67363 X	49340	-0-	-18023	-0-	47248 2	2092 9	N	1902	1902 0	-0-
09		60630 X	41140	-0-	-19490	-0-	39297 2	1843 9	N	1675	1675 0	-0-
10		62217 X	33901	-0-	-28316	-0-	32219 2	1682 9	N	1529	1529 0	-0-
11		59820 X	37276	-0-	-22544	-0-	35310 2	1966 9	N	1787	1787 0	-0-
12		61814 X	10572	-0-	-51242	-0-	10126 2	446 9	N	405	405 0	-0-
01		49352 X	NO RPT	-0-	-49352	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									AMT	AMT	AMT	AMT				
									CODE	CODE	CODE	CODE				
08		44950 X	37938	-0-	-7012	-0-		35517	2	2421	9	N	2201	2201	0	-0-
09		39690 X	32343	-0-	-7347	-0-		30332	2	2011	9	N	1828	1828	0	-0-
10		41013 X	30564	-0-	-10449	-0-		28566	2	1998	9	N	1816	1816	0	-0-
11		36720 X	26919	-0-	-9801	-0-		24959	2	1960	9	N	1782	1782	0	-0-
12		37944 X	24769	-0-	-13175	-0-		23094	2	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
01		37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-						N	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216																
08		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-		12905	2	2756	9	N	2505	2505	0	-0-
09		48000 X	28332	-0-	-19668	-0-		23742	2	4590	9	N	4173	4173	0	-0-
10		36518 X	33	-0-	-36485	-0-		18	2	15	9	N	14	14	0	-0-
11		27240 X	23	-0-	-27217	-0-		16	2	7	9	N	6	6	0	-0-
12		29264 X	45	-0-	-29219	-0-		36	2	9	9	N	8	8	0	-0-
01		29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-						N	NO RPT			-0-
ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552																
08		57691 X	31615	-0-	-26076	-0-		31567	2	48	9	N	44	44	0	-0-
09		52710 X	25555	-0-	-27155	-0-		25478	2	77	9	N	70	70	0	-0-
10		48050 X	25146	-0-	-22904	-0-		25135	2	11	9	N	10	10	0	-0-
11		35910 X	20014	-0-	-15896	-0-		20014	2			N	-0-			-0-
12		32860 X	23567	-0-	-9293	-0-		23533	2	34	9	N	31	31	0	-0-
01		31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-						N	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106																
08		68789 X	34989	-0-	-33800	-0-		28015	2	6974	9	N	6340	6340	0	-0-
09		66570 X	39710	-0-	-26860	-0-		32343	2	7367	9	N	6697	6697	0	-0-
10		48670 X	24677	-0-	-23993	-0-		19404	2	5273	9	N	4794	4794	0	-0-
11		47100 X	21085	-0-	-26015	-0-		20276	2	809	9	N	735	735	0	-0-
12		43152 X	15261	-0-	-27891	-0-		13015	2	2246	9	N	2042	2042	0	-0-
01		41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-						N	NO RPT			-0-
KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358																
08		60900 X	60900	-0-	-0-	-0-		50718	2	10182	9	N	9256	9256	0	-0-
09		54510 X	53755	-0-	-755	-0-		45464	2	8291	9	N	7537	7537	0	-0-
10		56327 X	41999	-0-	-14328	-0-		35321	2	6678	9	N	6071	6071	0	-0-
11		54510 X	36463	-0-	-18047	-0-		32089	2	4374	9	N	3976	3976	0	-0-
12		56327 X	24150	-0-	-32177	-0-		20756	2	3394	9	N	3085	3085	0	-0-
01		56327 X	NO RPT	-0-	-56327	-0-						N	NO RPT			-0-
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723																
08		37141 X	37141	-0-	-0-	-0-		32732	2	4409	9	N	4008	4008	0	-0-
09		52680 X	29587	-0-	-23093	-0-		26129	2	3458	9	N	3144	3144	0	-0-
10		47709 X	33241	-0-	-14468	-0-		29691	2	3550	9	N	3227	3227	0	-0-
11		57431 X	57431	-0-	-0-	-0-		52501	2	4930	9	N	4482	4482	0	-0-
12		49855 X	49855	-0-	-0-	-0-		46607	2	3248	9	N	2953	2953	0	-0-
01		37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-						N	NO RPT			-0-
KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292																
08		35742 X	35742	-0-	-0-	-0-		31387	2	4355	9	N	3959	3959	0	-0-
09		45900 X	27370	-0-	-18530	-0-		24041	2	3329	9	N	3026	3026	0	-0-
10		47430 X	23284	-0-	-24146	-0-		20285	2	2999	9	N	2726	2726	0	-0-
11		45900 X	18477	-0-	-27423	-0-		16803	2	1674	9	N	1522	1522	0	-0-
12		41943 X	23564	-0-	-18379	-0-		21558	2	2006	9	N	1824	1824	0	-0-
01		35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		317 X	317	-0-	-0-	-0-	288	2	29	9	N	26	26	0		-0-
09		45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-					N	-0-				-0-
10		46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-				-0-
11		40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-				-0-
12		33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-				-0-
01		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076																
08		39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	34627	2	5181	9	N	4710	4710	0		-0-
09		53160 X	29669	-0-	-23491	-0-	26096	2	3573	9	N	3248	3248	0		-0-
10		54932 X	30862	-0-	-24070	-0-	26439	2	4423	9	N	4021	4021	0		-0-
11		47640 X	25600	-0-	-22040	-0-	23330	2	2270	9	N	2064	2064	0		-0-
12		45477 X	21	-0-	-45456	-0-	17	2	4	9	N	4	4	0		-0-
01		39804 X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					N	NO RPT				-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349																
08		43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	41861	2	1290	9	N	1173	1173	0		-0-
09		54120 X	41602	-0-	-12518	-0-	40094	2	1508	9	N	1371	1371	0		-0-
10		71393 X	37229	-0-	-34164	-0-	35559	2	1670	9	N	1518	1518	0		-0-
11		69090 X	32282	-0-	-36808	-0-	30189	2	2093	9	N	1903	1903	0		-0-
12		71393 X	32473	-0-	-38920	-0-	31067	2	1406	9	N	1278	1278	0		-0-
01		43152 X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT				-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750																
08		34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	31301	2	3302	9	N	3002	3002	0		-0-
09		37410 X	31411	-0-	-5999	-0-	28393	2	3018	9	N	2744	2744	0		-0-
10		44919 X	26747	-0-	-18172	-0-	24358	2	2389	9	N	2172	2172	0		-0-
11		50248 X	50248	-0-	-0-	-0-	46502	2	3746	9	N	3405	3405	0		-0-
12		44919 X	43985	-0-	-934	-0-	41423	2	2562	9	N	2329	2329	0		-0-
01		34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT				-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767																
08		79765 X	79765	-0-	-0-	-0-	74936	2	4829	9	Y	4390	4390	0		-0-
09		103350 X	82988	-0-	-20362	-0-	78509	2	4479	9	Y	4072	4072	0		-0-
10		106795 X	97316	-0-	-9479	-0-	92150	2	5166	9	Y	4696	4696	0		-0-
11		84420 X	75331	-0-	-9089	-0-	70883	2	4448	9	Y	4044	4044	0		-0-
12		87234 X	68527	-0-	-18707	-0-	65253	2	3274	9	Y	2976	2976	0		-0-
01		97309 X	NO RPT	-0-	-97309	-0-					Y	NO RPT				-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446																
08		56131 X	56131	-0-	-0-	-0-	51312	2	4819	9	N	4381	4381	0		-0-
09		75240 X	52427	-0-	-22813	-0-	48051	2	4376	9	N	3978	3978	0		-0-
10		77748 X	50308	-0-	-27440	-0-	46408	2	3900	9	N	3545	3545	0		-0-
11		75240 X	41007	-0-	-34233	-0-	37564	2	3443	9	N	3130	3130	0		-0-
12		77748 X	35205	-0-	-42543	-0-	32565	2	2640	9	N	2400	2400	0		-0-
01		56141 X	NO RPT	-0-	-56141	-0-					N	NO RPT				-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339																
08		87861 X	87861	-0-	-0-	-0-	81213	2	6648	9	Y	6044	6044	0		-0-
09		108000 X	73452	-0-	-34548	-0-	67911	2	5541	9	Y	5037	5037	0		-0-
10		111600 X	71073	-0-	-40527	-0-	66166	2	4907	9	Y	4461	4461	0		-0-
11		101580 X	58992	-0-	-42588	-0-	54054	2	4938	9	Y	4489	4489	0		-0-
12		104966 X	52032	-0-	-52934	-0-	48241	2	3791	9	Y	3446	3446	0		-0-
01		87854 X	NO RPT	-0-	-87854	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673															
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		79333 X	79333	-0-	-0-	-0-	74314	2	5019	9	Y	4563	4563	0	-0-
09		105180 X	66858	-0-	-38322	-0-	62878	2	3980	9	Y	3618	3618	0	-0-
10		108686 X	65167	-0-	-43519	-0-	61494	2	3673	9	Y	3339	3339	0	-0-
11		85410 X	55332	-0-	-30078	-0-	51610	2	3722	9	Y	3384	3384	0	-0-
12		88257 X	48141	-0-	-40116	-0-	45176	2	2965	9	Y	2695	2695	0	-0-
01		79329 X	NO RPT	-0-	-79329	-0-					Y	NO RPT			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435															
08		65200 X	65200	-0-	-0-	-0-	62267	2	2933	9	Y	2666	2666	0	-0-
09		70260 X	52744	-0-	-17516	-0-	51349	2	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
10		72602 X	53752	-0-	-18850	-0-	51202	2	2550	9	Y	2318	2318	0	-0-
11		70260 X	52252	-0-	-18008	-0-	49088	2	3164	9	Y	2876	2876	0	-0-
12		72602 X	32684	-0-	-39918	-0-	31412	2	1272	9	Y	1156	1156	0	-0-
01		65193 X	NO RPT	-0-	-65193	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824															
08		67544 X	67544	-0-	-0-	-0-	61937	2	5607	9	Y	5097	5097	0	-0-
09		85590 X	55549	-0-	-30041	-0-	51274	2	4275	9	Y	3886	3886	0	-0-
10		88443 X	51740	-0-	-36703	-0-	47985	2	3755	9	Y	3414	3414	0	-0-
11		85590 X	43474	-0-	-42116	-0-	39741	2	3733	9	Y	3394	3394	0	-0-
12		88443 X	42935	-0-	-45508	-0-	39720	2	3215	9	Y	2923	2923	0	-0-
01		67549 X	NO RPT	-0-	-67549	-0-					Y	NO RPT			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245															
08		51015 X	51015	-0-	-0-	-0-	50116	2	899	9	Y	817	817	0	-0-
09		90360 X	58874	-0-	-31486	-0-	57601	2	1273	9	Y	1157	1157	0	-0-
10		101587 X	87025	-0-	-14562	-0-	85432	2	1593	9	Y	1448	1448	0	-0-
11		98310 X	53423	-0-	-44887	-0-	52028	2	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
12		101587 X	37883	-0-	-63704	-0-	36777	2	1106	9	Y	1005	1005	0	-0-
01		87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					Y	NO RPT			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682															
08		88071 X	81546	-0-	-6525	-0-	79261	2	2285	9	Y	2077	2077	0	-0-
09		85230 X	70427	-0-	-14803	-0-	69262	2	1165	9	Y	1059	1059	0	-0-
10		70760 X	70760	-0-	-0-	-0-	69010	2	1750	9	Y	1591	1591	0	-0-
11		85230 X	51962	-0-	-33268	-0-	50625	2	1337	9	Y	1215	1215	0	-0-
12		81561 X	54845	-0-	-26716	-0-	53730	2	1115	9	Y	1014	1014	0	-0-
01		81561 X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					Y	NO RPT			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019															
08		88815 X	59056	-0-	-29759	-0-	56382	2	2674	9	N	2431	2431	0	-0-
09		51381 X	51381	-0-	-0-	-0-	49042	2	2339	9	N	2126	2126	0	-0-
10		72478 X	47964	-0-	-24514	-0-	45610	2	2354	9	N	2140	2140	0	-0-
11		61560 X	38626	-0-	-22934	-0-	36413	2	2213	9	N	2012	2012	0	-0-
12		60078 X	38345	-0-	-21733	-0-	36365	2	1980	9	N	1800	1800	0	-0-
01		59055 X	NO RPT	-0-	-59055	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355															
08		150162 X	150162	-0-	-0-	-0-	143362	2	6800	9	N	6182	6182	0	-0-
09		89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	83462	2	5732	9	N	5211	5211	0	-0-
10		186024 X	186024	-0-	-0-	-0-	180295	2	5729	9	N	5208	5208	0	-0-
11		139875 X	139875	-0-	-0-	-0-	134618	2	5257	9	N	4779	4779	0	-0-
12		155930 X	155930	-0-	-0-	-0-	151806	2	4124	9	N	3749	3749	0	-0-
01		85436 X	NO RPT	-0-	-85436	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		65937 X	46883	-0-	-19054	-0-	40370	2	6513	9	N	5921	5921 0	-0-
09		63810 X	41855	-0-	-21955	-0-	36571	2	5284	9	N	4804	4804 0	-0-
10		65937 X	35494	-0-	-30443	-0-	30750	2	4744	9	N	4313	4313 0	-0-
*11		24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	20700	2	3673	9	N	3339	3339 0	-0-
12		23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	20378	2	3178	9	N	2889	2889 0	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
08		83824 X	75729	-0-	-8095	-0-	73869	2	1860	9	Y	1691	1691 0	-0-
09		81120 X	59574	-0-	-21546	-0-	58288	2	1286	9	Y	1169	1169 0	-0-
10		50500 X	50500	-0-	-0-	-0-	48611	2	1889	9	Y	1717	1717 0	-0-
11		81120 X	40617	-0-	-40503	-0-	39022	2	1595	9	Y	1450	1450 0	-0-
12		75733 X	40044	-0-	-35689	-0-	38780	2	1264	9	Y	1149	1149 0	-0-
01		75733 X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					Y	NO RPT		-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
08		89466 X	80725	-0-	-8741	-0-	74574	2	6151	9	N	5592	5592 0	-0-
09		86580 X	80966	-0-	-5614	-0-	75293	2	5673	9	N	5157	5157 0	-0-
10		89466 X	75381	-0-	-14085	-0-	70453	2	4928	9	N	4480	4480 0	-0-
11		78120 X	66425	-0-	-11695	-0-	61223	2	5202	9	N	4729	4729 0	-0-
12		83669 X	59873	-0-	-23796	-0-	56068	2	3805	9	N	3459	3459 0	-0-
01		83669 X	NO RPT	-0-	-83669	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
08		69440 X	48122	-0-	-21318	-0-	41544	2	6578	9	N	5980	5980 0	-0-
09		67200 X	39158	-0-	-28042	-0-	34029	2	5129	9	N	4663	4663 0	-0-
10		69440 X	33790	-0-	-35650	-0-	29009	2	4781	9	N	4346	4346 0	-0-
11		46560 X	22019	-0-	-24541	-0-	18316	2	3703	9	N	3366	3366 0	-0-
12		48112 X	5545	-0-	-42567	-0-	4686	2	859	9	N	781	781 0	-0-
01		48112 X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946														
08		84692 X	62408	-0-	-22284	-0-	58354	2	4054	9	N	3685	3685 0	-0-
09		81960 X	54421	-0-	-27539	-0-	50303	2	4118	9	N	3744	3744 0	-0-
10		84692 X	56357	-0-	-28335	-0-	52893	2	3464	9	N	3149	3149 0	-0-
11		60390 X	50992	-0-	-9398	-0-	47543	2	3449	9	N	3135	3135 0	-0-
12		62403 X	39771	-0-	-22632	-0-	37123	2	2648	9	N	2407	2407 0	-0-
01		62403 X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
08		77159 X	53325	-0-	-23834	-0-	44757	2	8568	9	N	7789	7789 0	-0-
09		74670 X	47780	-0-	-26890	-0-	40417	2	7363	9	N	6694	6694 0	-0-
10		77159 X	41106	-0-	-36053	-0-	34359	2	6747	9	N	6134	6134 0	-0-
11		51600 X	34630	-0-	-16970	-0-	28041	2	6589	9	N	5990	5990 0	-0-
12		53320 X	27846	-0-	-25474	-0-	22951	2	4895	9	N	4450	4450 0	-0-
01		53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684														
08		89154 X	89154	-0-	-0-	-0-	78467	2	10687	9	N	9715	9715 0	-0-
09		90306 X	90306	-0-	-0-	-0-	80576	2	9730	9	N	8845	8845 0	-0-
10		85581 X	85581	-0-	-0-	-0-	76197	2	9384	9	N	8531	8531 0	-0-
11		67477 X	67477	-0-	-0-	-0-	59777	2	7700	9	N	7000	7000 0	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747															
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		118017 X	68120	-0-	-49897	-0-	62814	2	5306	9	N	4824	4824	0	-0-
09		114210 X	69437	-0-	-44773	-0-	64186	2	5251	9	N	4774	4774	0	-0-
10		118017 X	59614	-0-	-58403	-0-	56195	2	3419	9	N	3108	3108	0	-0-
11		114210 X	66909	-0-	-47301	-0-	62531	2	4378	9	N	3980	3980	0	-0-
12		71765 X	59022	-0-	-12743	-0-	55126	2	3896	9	N	3542	3542	0	-0-
01		71765 X	NO RPT	-0-	-71765	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
08		225737 X	225737	-0-	-0-	-0-	207552	2	18185	9	N	16532	16532	0	-0-
09		143464 X	143464	-0-	-0-	-0-	132009	2	11455	9	N	10414	10414	0	-0-
10		135711 X	135711	-0-	-0-	-0-	124635	2	11076	9	N	10069	10069	0	-0-
11		119500 X	119500	-0-	-0-	-0-	109039	2	10461	9	N	9510	9510	0	-0-
12		103919 X	103919	-0-	-0-	-0-	94921	2	8998	9	N	8180	8180	0	-0-
01		91016 X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029															
08		79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	71303	2	7876	9	N	7160	7160	0	-0-
09		90658 X	90658	-0-	-0-	-0-	82345	2	8313	9	N	7557	7557	0	-0-
10		84428 X	84428	-0-	-0-	-0-	77452	2	6976	9	N	6342	6342	0	-0-
11		75360 X	64845	-0-	-10515	-0-	60270	2	4575	9	N	4159	4159	0	-0-
12		77872 X	66138	-0-	-11734	-0-	61921	2	4217	9	N	3834	3834	0	-0-
01		77872 X	NO RPT	-0-	-77872	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
08		87792 X	61679	-0-	-26113	-0-	53641	2	8038	9	Y	7307	7307	0	-0-
09		84960 X	48870	-0-	-36090	-0-	42868	2	6002	9	Y	5456	5456	0	-0-
10		87792 X	40559	-0-	-47233	-0-	34764	2	5795	9	Y	5268	5268	0	-0-
11		59700 X	28126	-0-	-31574	-0-	23310	2	4816	9	Y	4378	4378	0	-0-
12		61690 X	31791	-0-	-29899	-0-	27708	2	4083	9	Y	3712	3712	0	-0-
01		61690 X	NO RPT	-0-	-61690	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		96660 X	3414	-0-	-93246	-0-	3232	2	182	9	N	165	165	0	-0-
*10		126025 X	126025	-0-	-0-	-0-	116800	2	9225	9	Y	8386	8386	0	-0-
11		96660 X	93280	-0-	-3380	-0-	86226	2	7054	9	Y	6413	6413	0	-0-
12		99882 X	86032	-0-	-13850	-0-	79578	2	6454	9	Y	5867	5867	0	-0-
01		99882 X	79934	-0-	-19948	-0-	74887	2	5047	9	Y	4588	4588	0	-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777															
08		0	22182	-0-	22182	22182	18376	2	2106	4	N	1545	1545	0	-0-
							1700	9							
09		88900 X	1040	-0-	-87860	-0-	975	2	65	9	N	59	59	0	-0-
10		125883 X	125883	-0-	-0-	-0-	115749	2	10134	9	Y	9213	9213	0	-0-
11		95250 X	94173	-0-	-1077	-0-	86418	2	7755	9	Y	7050	7050	0	-0-
12		98425 X	76980	-0-	-21445	-0-	70564	2	6416	9	Y	5833	5833	0	-0-
01		98425 X	NO RPT	-0-	-98425	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0	19457	-0-	19457		19457	16334	2	1752	4	N	1246	1246	0		-0-
09		72350 X	3189	-0-	-69161		-0-	1371	9								-0-
10		135819 X	135819	-0-	-0-		-0-	3003	2	186	9	N	169	169	0		-0-
11		112312 X	112312	-0-	-0-		-0-	125011	2	10808	9	Y	9825	9825	0		-0-
12		103268 X	103268	-0-	-0-		-0-	102931	2	9381	9	Y	8528	8528	0		-0-
01		89714 X	NO RPT	-0-	-89714		-0-	95511	2	7757	9	Y	7052	7052	0		-0-
												Y	NO RPT				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861																	
08		0	30628	-0-	30628		30628	25467	2	3080	4	N	1892	1892	0		-0-
09		110250 X	31379	-0-	-78871		-0-	2081	9								-0-
10		136710 X	106765	-0-	-29945		-0-	29366	2	327	4	N	1533	1533	0		-0-
11		132300 X	81031	-0-	-51269		-0-	1686	9								-0-
12		136710 X	72431	-0-	-64279		-0-	98847	2	7918	9	Y	7198	7198	0		-0-
01		136710 X	NO RPT	-0-	-136710		-0-	74759	2	6272	9	Y	5702	5702	0		-0-
								67715	2	4716	9	Y	4287	4287	0		-0-
												Y	NO RPT				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757																	
08		0	28982	-0-	28982		28982	24380	2	3004	4	N	1453	1453	0		-0-
09		100992 X	25636	-0-	-75356		-0-	1598	9								-0-
10		132306 X	132306	-0-	-0-		-0-	23893	2	185	4	N	1416	1416	0		-0-
11		126240 X	103634	-0-	-22606		-0-	1558	9								-0-
12		130448 X	88548	-0-	-41900		-0-	121186	2	11120	9	Y	10109	10109	0		-0-
01		130448 X	NO RPT	-0-	-130448		-0-	94750	2	8884	9	Y	8076	8076	0		-0-
								81093	2	7455	9	Y	6777	6777	0		-0-
												Y	NO RPT				-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182																	
06		62610 X	-0-	-0-	-62610		-0-					Y	-0-				-0-
07		64697 X	53999	-0-	-10698		-0-	44760	2	9239	9	Y	8399	8399	0		-0-
08		64697 X	44410	-0-	-20287		-0-	37965	2	6445	9	Y	5859	5859	0		-0-
09		62610 X	38812	-0-	-23798		-0-	33457	2	5355	9	Y	4868	4868	0		-0-
10		64697 X	30343	-0-	-34354		-0-	25840	2	4503	9	Y	4094	4094	0		-0-
11		62610 X	22107	-0-	-40503		-0-	18275	2	3832	9	Y	3484	3484	0		-0-
12		64697 X	18674	-0-	-46023		-0-	15686	2	2988	9	Y	2716	2716	0		-0-
01		64697 X	14569	-0-	-50128		-0-	12467	2	2102	9	Y	1911	1911	0		-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040																	
08		75547 X	54452	-0-	-21095		-0-	45788	2	8664	9	Y	7876	7876	0		-0-
09		73110 X	46454	-0-	-26656		-0-	39377	2	7077	9	Y	6434	6434	0		-0-
10		75547 X	33752	-0-	-41795		-0-	28088	2	5664	9	Y	5149	5149	0		-0-
11		73110 X	24197	-0-	-48913		-0-	19755	2	4442	9	Y	4038	4038	0		-0-
12		75547 X	14039	-0-	-61508		-0-	11780	2	2259	9	Y	2054	2054	0		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337															
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
02		77756 X	74616	-0-	-3140	-0-	67430	2	7186	9	N	6533	6533	0	-0-
03		86087 X	79307	-0-	-6780	-0-	71106	2	8201	9	N	7455	7455	0	-0-
04		83310 X	62068	-0-	-21242	-0-	54468	2	7600	9	N	6909	6909	0	-0-
05		86087 X	44254	-0-	-41833	-0-	40133	2	4121	9	N	3746	3746	0	-0-
06		83310 X	54634	-0-	-28676	-0-	49743	2	4891	9	N	4446	4446	0	-0-
07		86087 X	63453	-0-	-22634	-0-	58694	2	4759	9	N	4326	4326	0	-0-
08		86087 X	45865	-0-	-40222	-0-	42169	2	3696	9	N	3360	3360	0	-0-
09		83310 X	46952	-0-	-36358	-0-	43277	2	3675	9	N	3341	3341	0	-0-
10		86087 X	44561	-0-	-41526	-0-	41077	2	3484	9	N	3167	3167	0	-0-
11		83310 X	38500	-0-	-44810	-0-	35007	2	3493	9	N	3175	3175	0	-0-
12		86087 X	32733	-0-	-53354	-0-	30008	2	2725	9	N	2477	2477	0	-0-
01		86087 X	37283	-0-	-48804	-0-	34279	2	3004	9	N	2731	2731	0	-0-

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															
08		5859 #	3051	-0-	-2808	-0-	109	1	2929	2	N	12			76
							13	9							
09		3210 #	2756	-0-	-454	-0-	93	1	2654	2	N	8			84
							9	9							
10		3317 #	1169	-0-	-2148	-0-	46	1	1117	2	N	5			89
							6	9							
11		3150 #	2522	-0-	-628	-0-	70	1	2449	2	N	3			92
							3	9							
12		3255 #	2507	-0-	-748	-0-	90	1	2389	2	N	25			117
							28	9							
01		3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			117

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		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12		496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	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-	

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			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	410	2	380	9	Y	345	322	1	110
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	329	2	154	9	Y	140	205	1	45
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	75	2	50	9	Y	45	53	1	37
11	750 N	37	-0-	-713	-0-	18	2	19	9	Y	17	40	1	14
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1	7
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	392	2	151	9	Y	137	90	1	54

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			
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	275	2	144	9	Y	131	129	1	44
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	36	1	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE										
08		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13281 2	199 9	N	181	181 1	4 8		76										
09		12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	12518 2	201 9	N	183	184 1			75										
10		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12608 2	200 9	N	182	182 1			75										
11		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	11885 2	267 9	N	243	179 1			139										
*12		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11727 2	178 9	N	162	185 1	1 8		115										
*01		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13379 2	238 9	N	216	183 1			148										

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														665748		102145		07/26/1982		13855		PERF.13506		-		13781	
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	102145	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	13855	PERF.13506	-	13781			
08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4156 3	90 9	N	82					119												
09		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 3		N	-0-				119													
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5485 3	70 9	N	64	163 1			20													
11		4110 X	3184	-0-	-926	-0-	3184 3		N	-0-				20													
12		5115 X	2795	-0-	-2320	-0-	2763 3	32 9	N	29				49													
01		5115 X	2825	-0-	-2290	-0-	2823 3	2 9	N	2				51													

GRANBERRY UNIT														WELL #:	2H	RRCID ->	224913	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13861	-	17000
08		217 X	131	-0-	-86	-0-	12 1	119 3	N	-0-				120										
09		210 X	57	-0-	-153	-0-	7 1	50 3	N	-0-				120										
10		238 X	238	-0-	-0-	-0-	24 1	203 3	N	10				130										
							11 9																	
11		120 X	84	-0-	-36	-0-	10 1	74 3	N	-0-				130										
12		124 X	50	-0-	-74	-0-	6 1	44 3	N	-0-				130										
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	43	173 1			-0-										

MATTHEW														WELL #:	2	RRCID ->	251325	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13490	-	13580
08		2666 X	2183	-0-	-483	-0-	185 1	1906 3	N	84				134										
							92 9																	
09		1920 X	1497	-0-	-423	-0-	179 1	1263 3	N	50				184										
							55 9																	
10		1984 X	1141	-0-	-843	-0-	93 1	967 3	N	74	190 1			68										
							81 9																	
11		2100 X	2043	-0-	-57	-0-	236 1	1738 3	N	63				131										
							69 9																	
12		2170 X	1266	-0-	-904	-0-	146 1	1064 3	N	51				182										
							56 9																	
*01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	95 1	2931 3	N	44				226										
							48 9																	

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
08		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1222 2	15 9	N	14				51										
09		1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119 2		N	-0-				51										
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-				51										
11		1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064 2		N	-0-				51										
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2	9 9	N	8				59										
01		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 2		N	-0-				59										

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

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453		WELL #: 1		RRCID -> 216118		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A			
WILBURN															
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-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4390 - 4397					
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	N	-0-			-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	32	1	354	2	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916		PERF. 4529 - 4541			
WILBURN-RUTLEDGE UNIT															
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

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5744 - 5770			
SOUTHERN STATES															
08	4557 #	333	-0-	-4224	-0-	-0-	333	2			N	-0-			59
09	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-					N	-0-			59
10	4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-					N	-0-			59
11	3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-			59
12	3782 #	3373	-0-	-409	-0-	-0-	3371	2	2	9	N	2			61
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			61

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5577 - 5580			
O'CONNOR															
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-

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC		172570		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 5831 - 5833			
SCHURCH, IRMA "B"															
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-

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

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-			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

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-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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 -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	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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	14B DENY	-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

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-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		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-

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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146	
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	-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 (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-

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

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

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395			
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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647					
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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324					
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-

TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4478 - 4482			
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-

HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4166 - 4172			
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-

TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #: 1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 1151 - 1154			
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
11	600 N	113	-0-	-487	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	-0-	183	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			
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	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-	-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-	
11	240 N	47	-0-	-193	-0-	47	2			N	-0-	-0-	
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6529 - 6573			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252			
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-	
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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-

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								
O'CONNOR, 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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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		
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	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		46
09	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		46
10	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		46
11	1920 #	1220	-0-	-700	-0-	1220 2	N	-0-		46
12	1984 #	196	-0-	-1788	-0-	196 2	N	-0-		46
01	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		46

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200)		88935 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
AMPK OIL COMPANY		020463							
WERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 132581		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15									

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
KUESTER		WELL #: 1		RRCID -> 207488		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284	
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									

OIL AND GAS DIVISION

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629										
SWANSON ET AL		WELL #:	2A	RRCID ->	123680	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	1897 - 1901	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		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-	

RHODE, D.W.		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
WEEK-END OIL COMPANY		905005									
REAGAN, L. A.		WELL #:	1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5815
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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-

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
WEEK-END OIL COMPANY		905005									
REAGAN, L. A.		WELL #:	1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5815
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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									
REAGAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207892	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	14667	PERF.	8130 - 8157
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HINES, E. A.		419886									
		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-

TEXAM (WILCOX 8400)		89052 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
J. G. RISER		WELL #:	2	RRCID ->	274174	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	8444 - 8450	
08		1519 #	1146	-0-	-373	-0-	1132 2	14 9	N	13	177 1	64
09		1620 #	1342	-0-	-278	-0-	1333 2	9 9	N	8		72
10		1674 #	1469	-0-	-205	-0-	1459 2	10 9	N	9		81
11		1620 #	1305	-0-	-315	-0-	1295 2	10 9	N	9		90
12		1550 #	1280	-0-	-270	-0-	1201 2	79 9	N	72		162
01		1457 #	1293	-0-	-164	-0-	1215 2	78 9	N	71		233

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	BALANCE

TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON				
PEGASUS OPERATING, INC.				650621										
CLEMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL DEPTH	6704	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-	

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

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

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

08	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-		58
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		58
10	1798 X	1289	-0-	-509	-0-	1289	2			N	-0-		58
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	10		68
12	1519 X	809	-0-	-710	-0-	806	2	3	9	N	3		71
01	1519 X	228	-0-	-1291	-0-	228	2			N	-0-		71

W.A.M. ENERGY				888055						CNTY: JACKSON			
CANERDAY, E.				WELL #:	2	RRCID ->	142505	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6327 - 6330

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

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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 (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CARTHAY LAND COMPANY 138785
 CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

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

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 JL RESOURCES, LLC 427640
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

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)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		25881	25806	-0-	-75	-0-	444 1	25362 3		N	-0-			164
09		25113	25113	-0-	-0-	-0-	465 1	24553 3		N	86	178 1		72
							95 9							
10		28812	28812	-0-	-0-	-0-	929 1	27814 3		N	63			135
							69 9							
11		17250	11765	-0-	-5485	-0-	1597 1	10132 3		N	33			168
							36 9							
12		24418	24418	-0-	-0-	-0-	595 1	23792 3		N	28			196
							31 9							
*01		28761 R	28761	-0-	-0-	-0-	1595 1	27130 3		N	33			229
							36 9							

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

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

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 #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
08	6386 #	3871	-0-	-2515	-0-	759	1	3112	2	N	-0-			19
09	6180 #	3699	-0-	-2481	-0-	480	1	3219	2	N	-0-			19
10	6386 #	4167	-0-	-2219	-0-	334	1	3833	2	N	-0-			19
11	4680 #	4308	-0-	-372	-0-	404	1	3776	2	N	116			135
						128	9							
12	4852 R	4852	-0-	-0-	-0-	677	1	3978	2	N	179	179	1	135
						197	9							
01	4154 #	3269	-0-	-885	-0-	437	1	2807	2	N	23			158
						25	9							

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			
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			33
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114			WELL #: 1		RRCID -> 232468			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938			
08	3503 X	1428	-0-	-2075 B	-0-	419	1	1009	3	N	-0-			4
09	3270 X	1561	-0-	-1709 B	-0-	431	1	1130	3	N	-0-			4
10	3317 X	1469	-0-	-1848 B	-0-	268	1	1201	3	N	-0-			4
11	3210 X	1635	-0-	-1575 B	-0-	248	1	1387	3	N	-0-			4
12	2015 X	1856	-0-	-159 B	-0-	240	1	1616	3	N	-0-			4
*01	1770 X	1770	-0-	-0- B	-0-	70	1	1700	3	N	-0-			4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
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					
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328				
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	486 1	2911 2	N	-0-			-0-
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	357 1	2775 2	N	-0-			-0-
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	571 1	4274 2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806 2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3336	-0-	-756	-0-	3336 2		N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125				
08	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	296 1	1771 2	N	-0-			-0-
09	2250 N	1250	-0-	-1000	-0-	142 1	1108 2	N	-0-			-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	291 1	2176 2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1703	-0-	-777	-0-	1703 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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
XTO ENERGY INC.		945936										
JACOBS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128				
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	17 1	1616 3	Y	-0-			10
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	17 1	1577 3	Y	-0-			10
10	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	16 1	1340 3	Y	-0-			10
11	1590 N	1083	-0-	-507	-0-	13 1	1070 3	Y	-0-			10
12	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	17 1	1380 3	Y	-0-			10
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	18 1	1378 3	Y	152	152	1	10
						167 9						

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		16864 X	11240	-0-	-5624	-0-	604	1	10596	3	Y	36		58
							40	9						
09		14970 X	10564	-0-	-4406	-0-	586	1	9954	3	Y	22		80
							24	9						
10		14074 X	10606	-0-	-3468	-0-	618	1	9981	3	Y	6		86
							7	9						
11		13050 X	9716	-0-	-3334	-0-	593	1	9014	3	Y	99		185
							109	9						
12		12214 X	9318	-0-	-2896	-0-	605	1	8690	3	Y	21		206
							23	9						
*01		11253 X	9187	-0-	-2066	-0-	604	1	8513	3	Y	64	17 1	253
							70	9						

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
XTO ENERGY INC. 945936														
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005														
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-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
XTO ENERGY INC. 945936														
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488														
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-

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														
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632														
08	3441 X	2692	-0-	-749	-0-	-0-	27	1	2663	3	Y	2		2
							2	9						
09	3330 X	2258	-0-	-1072	-0-	-0-	24	1	2221	3	Y	12		14
							13	9						
10	3441 X	1143	-0-	-2298	-0-	-0-	14	1	1129	3	Y	-0-		14
11	2610 X	1711	-0-	-899	-0-	-0-	21	1	1690	3	Y	-0-		14
12	2697 X	2039	-0-	-658	-0-	-0-	25	1	2014	3	Y	-0-		14
*01	2697 X	2085	-0-	-612	-0-	-0-	26	1	2059	3	Y	-0-		14

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 X	4	-0-	-89 B	-3847	4	2	N	-0-		112
09	30 X	22	-0-	-8 B	-3847	18	2	N	4		116
10	31 X	58	-0-	27 B	-3820	54	2	N	4		120
11	30 X	159	-0-	129 B	-3691	153	2	N	6		125
12	31 X	48	-0-	17 B	-3674	35	2	N	13	110 1	27
01	62 X	42	-0-	-20 B	-3674	35	2	N	7	9	33

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068		
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-650			N	-0-		56
09	13 X	-0-	-0-	-13 B	-650			N	2		58
10	13 X	-0-	-0-	-13 B	-650			N	2		60
11	10 X	62	-0-	52 B	-598	59	2	N	3		63
12	4 X	16	-0-	12 B	-586	9	2	N	7	55 1	14
01	0 X	9	-0-	9 B	-577	7	2	N	2	9	16

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594		
MARTIN UNIT		WELL #: 2									
08	62 X	61	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	60 X	39	-0-	-21 B	-0-	4	1	N	-0-		-0-
10	62 X	39	-0-	-23 B	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	60 X	14	-0-	-46 B	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	62 X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580		
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 3									
08	1271 X	1157	-0-	-114 B	-0-	60	1	N	111		362
09	1230 X	786	-0-	-444 B	-0-	122	9	N	16	350 1	28
10	1023 X	821	-0-	-202 B	-0-	48	1	N	18		90
11	1080 X	587	-0-	-493 B	-0-	40	1	N	68		100
12	1147 X	284	-0-	-863 B	-0-	54	1	N	11		100
01	1147 X	76	-0-	-1071 B	-0-	11	9	N	284		100
						76	2	N	-0-		100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708		
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1									
08	3937 X	3572	-0-	-365 B	-0-	1190	1	N	60		80
09	3810 X	2655	-0-	-1155 B	-0-	66	9	N	1152		140
10	3937 X	3100	-0-	-837 B	-0-	66	9	N	1190	175 1	19
11	3810 X	2363	-0-	-1447 B	-0-	1190	1	N	59		50
12	3565 X	2221	-0-	-1344 B	-0-	1152	1	N	34		114
01	3565 X	2037	-0-	-1528 B	-0-	1190	1	N	70		22
						94	9	N	753	177 1	22

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	BALANCE
THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)		89275 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883							
COLLIER G. U.		WELL #:	10	RRCID ->	249540	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 9816 - 9828
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
JTB OIL COMPANY, INC.		448043							
HOTZ, VAL		WELL #:	1	RRCID ->	158280	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 4850 - 4858
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36

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	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157 1	6 9	N	5	32
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 1	1 9	N	1	33
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 1	2 9	N	2	35
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 1	2 9	N	2	37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

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	14B DENY	-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	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	2218 3		N	-0-	-0-
09	3480 X	2847	-0-	-633	-0-	2847 3		N	-0-	-0-
10	3596 X	2747	-0-	-849	-0-	2747 3		N	-0-	-0-
11	3480 X	2320	-0-	-1160	-0-	2320 3		N	-0-	-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-	-0-
*01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-	-0-

SCHULZ		WELL #: 3H		RRCID -> 169011		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064		
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-

HARRY SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836		
08	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	5140 3		N	-0-	-0-
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 3		N	-0-	-0-
10	6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388 3		N	-0-	-0-
11	5940 X	5930	-0-	-10	-0-	5930 3		N	-0-	-0-
12	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204 3		N	-0-	-0-
01	6448 X	6299	-0-	-149	-0-	6299 3		N	-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
HERSCHEL FULBRIGHT GU //CONT.// 665748													
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
08		9052 X	7582	-0-	-1470	-0-		7582	3	N	-0-		-0-
09		8430 X	8118	-0-	-312	-0-		8118	3	N	-0-		-0-
10		8711 X	8656	-0-	-55	-0-		8656	3	N	-0-		-0-
11		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-		8545	3	N	-0-		-0-
12		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-		9026	3	N	-0-		-0-
*01		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-		9083	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		3472 X	3408	-0-	-64	-0-		3408	3	N	-0-		-0-
09		3600 X	3473	-0-	-127	-0-		3473	3	N	-0-		-0-
10		3720 X	3172	-0-	-548	-0-		3172	3	N	-0-		-0-
11		3600 X	2973	-0-	-627	-0-		2973	3	N	-0-		-0-
12		3596 X	3025	-0-	-571	-0-		3025	3	N	-0-		-0-
01		3596 X	2638	-0-	-958	-0-		2638	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		5022 X	4075	-0-	-947	-0-		4075	3	N	-0-		-0-
09		4860 X	3983	-0-	-877	-0-		3983	3	N	-0-		-0-
10		5022 X	4514	-0-	-508	-0-		4514	3	N	-0-		-0-
11		4860 X	3240	-0-	-1620	-0-		3240	3	N	-0-		-0-
12		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-		5487	3	N	-0-		-0-
*01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		5184	3	N	-0-		-0-

HARRY SCHULZ													
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
08		1984 X	1662	-0-	-322	-0-		1662	3	N	-0-		-0-
09		1890 X	1570	-0-	-320	-0-		1570	3	N	-0-		-0-
10		1891 X	1549	-0-	-342	-0-		1549	3	N	-0-		-0-
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-		1876	3	N	-0-		-0-
12		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		2077	3	N	-0-		-0-
*01		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		2009	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-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638													
08		5952 X	5690	-0-	-262	-0-		5690	3	N	-0-		-0-
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-		6358	3	N	-0-		-0-
10		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-		6285	3	N	-0-		-0-
11		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-		6312	3	N	-0-		-0-
12		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-		6497	3	N	-0-		-0-
*01		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-		6509	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		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-		12256	3	N	-0-		-0-
09		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-		8390	3	N	-0-		-0-
10		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-		7688	3	N	-0-		-0-
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-		6212	3	N	-0-		-0-
12		4836 X	4586	-0-	-250	-0-		4586	3	N	-0-		-0-
01		4836 X	3970	-0-	-866	-0-		3970	3	N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3		N	-0-		-0-
09	6870 X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	3		N	-0-		-0-
10	6324 X	5310	-0-	-1014	-0-	5310	3		N	-0-		-0-
11	6870 X	3622	-0-	-3248	-0-	3622	3		N	-0-		-0-
12	7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776	3		N	-0-		-0-
01	7099 X	6579	-0-	-520	-0-	6579	3		N	-0-		-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
08	5487 X	4392	-0-	-1095	-0-	4392	3		N	-0-		-0-
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-		-0-
10	5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	3		N	-0-		-0-
11	4410 X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3		N	-0-		-0-
12	5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	3		N	-0-		-0-
01	5146 X	4425	-0-	-721	-0-	4425	3		N	-0-		-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
08	3813 X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3		N	-0-		-0-
09	3690 X	3050	-0-	-640	-0-	3050	3		N	-0-		-0-
10	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3		N	-0-		-0-
11	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	3		N	-0-		-0-
12	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	3		N	-0-		-0-
*01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	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-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497												
08	4309 X	4002	-0-	-307	-0-	4002	3		N	-0-		-0-
09	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3795	3		N	-0-		-0-
10	4464 X	1865	-0-	-2599	-0-	1865	3		N	-0-		-0-
11	4320 X	3348	-0-	-972	-0-	3348	3		N	-0-		-0-
12	4464 X	2611	-0-	-1853	-0-	2611	3		N	-0-		-0-
*01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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	5580 X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3		N	-0-		-0-
09	5400 X	5282	-0-	-118	-0-	5282	3		N	-0-		-0-
10	5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3		N	-0-		-0-
11	5070 X	4965	-0-	-105	-0-	4965	3		N	-0-		-0-
12	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3		N	-0-		-0-
01	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013	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		
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	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	3062	-0-	-58	-0-	3062	2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	2876	2	N	-0-		-0-
11	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
*12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357		
08	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	441	1	N	-0-		-0-
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-		-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-		-0-
12	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	433	1	N	-0-		-0-
01	5859 X	5485	-0-	-374	-0-	443	1	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	8711 X	6810	-0-	-1901 B	-0-	700	1	N	30		216
09	8430 X	6754	-0-	-1676 B	-0-	750	1	N	20	169 1	67
10	7471 X	7138	-0-	-333 B	-0-	775	1	N	34		101
11	7050 X	6500	-0-	-550 B	-0-	750	1	N	36		137
12	7130 X	6210	-0-	-920 B	-0-	650	1	N	77	175 1	39
01	7130 X	5836	-0-	-1294 B	-0-	775	1	N	69		108

FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314		
08	21886 X	9278	-0-	-12608 B	-0-	625	1	N	20	187 1	78
09	21180 X	14409	-0-	-6771 B	-0-	750	1	N	39		117
10	15872 X	13879	-0-	-1993 B	-0-	775	1	N	55		172
11	13860 X	11222	-0-	-2638 B	-0-	700	1	N	32		204
12	14880 X	1937	-0-	-12943 B	-0-	275	1	N	-0-		204
01	14880 X	2798	-0-	-12082 B	-0-	775	1	N	1	150 1	55

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 265640		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940		
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOM LYNE (LULING 8800)		//CONT.//		90504 254	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296									
SWIERC SWD				WELL #:	1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2970 - 3010
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		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 LYNE (LULING 8800 EAST)				90504 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296									
SWIERC G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	178849	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8854 - 8858
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015													

LYNE, T. J. -PVOG				WELL #:	P 6	RRCID ->	191198	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5930 - 5938
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	431	1	3974	3	Y	-0-		-0-
09	5910 X	4081	-0-	-1829	-0-	526	1	3555	3	Y	-0-		-0-
10	6107 X	3805	-0-	-2302	-0-	479	1	3326	3	Y	-0-		-0-
11	5910 X	2184	-0-	-3726	-0-	565	1	1619	3	Y	-0-		-0-
12	4402 X	2710	-0-	-1692	-0-	141	1	2569	3	Y	-0-		-0-
01	4402 X	3202	-0-	-1200	-0-	788	1	2414	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-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015													

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-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15													

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-	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015													

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: P 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

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	4000 R	4000	-0-	-0-	-0-	388	1	3579	3	Y	30	15	1		27
09	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	465	1	3134	3	Y	34	35	1		26
10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	482	1	3347	3	Y	24	31	1		19
11	3870 #	3431	-0-	-439	-0-	884	1	2530	3	Y	15	14	1		20
12	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	8	11	1		17
01	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	17	1		-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				17
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				17
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				17
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

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

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				5
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)
HILCORP ENERGY COMPANY
LYNE, T.J.

90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
386310
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	* AMT	EOM BALANCE
08	1054 #	847	-0-	-207	-0-	74	1	681	3	Y	84	46	1		79
						92	9								
09	1020 #	781	-0-	-239	-0-	87	1	584	3	Y	100	106	1		73
						110	9								
10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	99	1	687	3	Y	72	95	1		50
						79	9								
11	810 #	476	-0-	-334	-0-	109	1	314	3	Y	48	43	1		55
						53	9								
12	837 #	657	-0-	-180	-0-	30	1	539	3	Y	80	57	1		78
						88	9								
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	189	1	577	3	Y	85	57	1		106
						94	9								

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)
HILCORP ENERGY COMPANY
LYNE, T.J.

90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
386310
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/2015

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)
HILCORP ENERGY COMPANY
LYNE, T. J.

90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
386310
WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	3	Y	-0-				-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	117	1	788	3	Y	-0-				-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	781	3	Y	-0-				-0-
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	134	1	383	3	Y	-0-				-0-
12	930 N	391	-0-	-539	-0-	21	1	370	3	Y	-0-				-0-
01	899 N	519	-0-	-380	-0-	128	1	391	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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LYNE, T. J.		WELL #:		21	RRCID ->	152757	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9470 - 9520	
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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15													

LYNE, T. J.		WELL #:		23	RRCID ->	155884	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9322 - 9390
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015												

LYNE, T. J.		WELL #:		22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9288 - 9390
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-

LYNE, T. J.		WELL #:		24	RRCID ->	160545	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9364 - 9494
08	0 W	49	-0-	49	5164	5 1	44 3	Y	-0-	27 1		-0-
09	0 W	18	-0-	18	5182	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
10	0 W	187	-0-	187	5369	23 1	156 3	Y	7	4 1		3
						8 9						
11	0 W	118	-0-	118	5487	27 1	74 3	Y	15	7 1		11
						17 9						
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2387			Y	-0-	11 1		-0-
*01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178507	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9340 - 9450
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52 1	476 3	Y	61	35 1		61
						67 9						
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	72	78 1		55
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	179 1	1248 3	Y	97	98 1		54
						107 9						
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	7	27 1		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	38 1		52
01	0 W	15	-0-	15	15	4 1	11 3	Y	-0-	52 1		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 9376
08	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	642 1	13994 2	Y	85				142	
						94 9								
09	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	623 1	13042 2	Y	52				194	
						57 9								
10	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	645 1	14199 2	Y	100	172 1			122	
						110 9								
11	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	615 1	13759 2	Y	101				223	
						111 9								
12	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	600 1	13308 2	Y	104	176 1			151	
						114 9								
*01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	628 1	13584 2	Y	102	188 1			65	
						112 9								

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-		-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	7	1	156	2	N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-		-0-
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-		-0-
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	Y	-0-		-0-

LYNE, T. J.				WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	410	1	3779	3	Y	76	43 1	74
							84	9						
09		4350 X	3287	-0-	-1063	-0-	413	1	2785	3	Y	81	92 1	63
							89	9						
10		4216 X	2174	-0-	-2042	-0-	259	1	1801	3	Y	104	108 1	59
							114	9						
11		4140 X	2063	-0-	-2077	-0-	495	1	1418	3	Y	136	86 1	109
							150	9						
*12		4278 X	2365	-0-	-1913	-0-	118	1	2149	3	Y	89	78 1 13 8	107
							98	9						
01		4278 X	3676	-0-	-602	-0-	880	1	2694	3	Y	93	70 1	130
							102	9						

LYNE, T.J. - SOG				WELL #:	S 1	RRCID ->	203353	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10040 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		702 X	702	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	Y	15	10 1	19
							17	9						
09		5160 X	46	-0-	-5114	-0-	2	1	13	3	Y	28	27 1	20
							31	9						
10		5332 X	1912	-0-	-3420	-0-	240	1	1672	3	Y	-0-	20 1	-0-
11		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-		-0-
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-		-0-
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY				WELL #:	891175	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888	
SCHREINER, K.W.				WELL #:	1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	475	1	4391	3	Y	30	13	1			23
09	7110 X	4790	-0-	-2320	-0-	613	1	4140	3	Y	34	33	1			24
10	7347 X	4917	-0-	-2430	-0-	616	1	4281	3	Y	18	26	1			16
11	7110 X	353	-0-	-6757	-0-	91	1	262	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
01	4960 X	16	-0-	-4944	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 C RRCID -> 076383 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2544 - 2564

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-

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-

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

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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15									

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	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
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-				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-

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-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 -	2865
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 -	2866
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (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	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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (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-	

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558		
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-

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	-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-

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-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	3910 - 3914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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	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-

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

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 -	3912
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 -	3913
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	1		N	-0-			-0-
09	180 X	71	-0-	-109	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	1		N	-0-			-0-
11	600 X	460	-0-	-140	-0-	460	1		N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 -	3948
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)		90534 315		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4183 -	4187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493 PERF. 4179 - 4196	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 #: 15		RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3785 - 3805	
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.	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 (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	1					-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	1					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	1					-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	1					-0-
01	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	1					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149		
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122		
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-

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-							-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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170		
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-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128		
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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-					-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-

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-
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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158		
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-

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-
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-

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-
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 #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192		
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-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 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-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-	-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 1	N	-0-	-0-
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	287 1	N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 1	N	-0-	-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 1	N	-0-	-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148			
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-

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-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
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		
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		-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-

COPANO GAS UNIT				WELL #: 38	RRCID -> 258672	COMPL. DATE 11/15/2010	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 4171	- 4178		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #: 34	RRCID -> 157803	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 4823	- 483		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

08	434 X	361	-0-	-73	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	420 X	417	-0-	-3	-0-	417	1			N	-0-					-0-
10	527 X	502	-0-	-25	-0-	502	1			N	-0-					-0-
11	510 X	361	-0-	-149	-0-	361	1			N	-0-					-0-
12	527 X	175	-0-	-352	-0-	175	1			N	-0-					-0-
01	496 X	168	-0-	-328	-0-	168	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943	
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958	
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

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

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

08		31 X	-0-	-0-	-31	-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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

08		930 N	749	-0-	-181	-0-	749	1	N	-0-			-0-
09		990 N	621	-0-	-369	-0-	621	1	N	-0-			-0-
10		1023 N	682	-0-	-341	-0-	682	1	N	-0-			-0-
11		720 N	570	-0-	-150	-0-	570	1	N	-0-			-0-
12		651 N	456	-0-	-195	-0-	456	1	N	-0-			-0-
01		682 N	65	-0-	-617	-0-	65	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		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

08		1519 X	897	-0-	-622	-0-	469	1	8	2	N	-0-	-0-
							420	3					
09		1590 X	960	-0-	-630	-0-	539	1	2	2	N	-0-	-0-
							419	3					
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	935	1	1	2	N	-0-	-0-
							767	3					
11		1590 X	1501	-0-	-89	-0-	939	1	5	2	N	-0-	-0-
							557	3					
12		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	855	1	39	2	N	-0-	-0-
							582	3					
01		1705 X	832	-0-	-873	-0-	440	1	18	2	N	-0-	-0-
							374	3					

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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

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-	-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-

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-	-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 (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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

08	775	N	692	-0-	-83	-0-	363	1	6	2	N	-0-	-0-
							323	3					
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	466	1	2	2	N	-0-	-0-
							362	3					
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1130	1	1	2	N	-0-	-0-
							928	3					
11	3000	N	4670	-0-	1670	1670	2919	1	17	2	N	-0-	-0-
							1734	3					
12	3100	N	5241	-0-	2141	3811	3035	1	139	2	N	-0-	-0-
							2067	3					
*01	3100	N	3877	-0-	777	4588	2049	1	83	2	N	-0-	-0-
							1745	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

08	279	X	61	-0-	-218	-0-	61	1			N	-0-	-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-	-0-
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-	-0-
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	1			N	-0-	-0-
12	1240	X	872	-0-	-368	-0-	872	1			N	-0-	-0-
01	1891	X	1111	-0-	-780	-0-	1111	1			N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	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-	-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-

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-	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

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-

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-	-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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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-

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 - 5036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.	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 #:		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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 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-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 OCONNOR (5100, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.			90534 475 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
			WELL #: G 8	RRCID -> 038501	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 3808	-		3848		
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-

O'CONNOR, THOMAS "C"			90534 525 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
			WELL #: 13	RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5108	-		5113		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			448984		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
			WELL #: 53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5071	-		5079		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC LAMBERT			448984		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
			WELL #: G 9	RRCID -> 004464	COMPL. DATE 03/25/1968	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 3800	-		4000		
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 (5200, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, MRS. FANNIE V. W.			90534 525 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
			WELL #: 3	RRCID -> 190430	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 5085	-		5102		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR			448984		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
			WELL #: 10	RRCID -> 255287	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 7800	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 -	5136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170 -	5176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090 -	5094
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-

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-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5300, EAST)				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
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-

M O		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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984													
LAMBERT		WELL #:		G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF.	5262	-	5270	
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 O'CONNOR (5350 SAND)		90534		612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5326 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09		720 #	-0-	-0-	-720	-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-

IRA HEARD 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	274912	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5349 - 5356			
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	9	RRCID ->	260559	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5340 - 5345		
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-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		WELL #:		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5382			
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 #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358			
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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538			
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 (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	1				-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5410)		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
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-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		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-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

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-

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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	* *	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 (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B					CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (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-

TOM OCONNOR (5680) //CONT.// 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																		
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																		
M	O	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-

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																		

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

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	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-

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-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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 (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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
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	2449	N	1682	-0-	-767	-0-	881	1	14	2	N	-0-		-0-
							787	3						
09	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	1041	1	4	2	N	-0-		-0-
							810	3						
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	1684	1	2	2	N	-0-		-0-
							1381	3						
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	1679	1	10	2	N	-0-		-0-
							996	3						
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	1609	1	73	2	N	-0-		-0-
							1095	3						
01	3038	N	1430	-0-	-1608	-0-	756	1	31	2	N	-0-		-0-
							643	3						

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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 #: 213		RRCID -> 274195		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922				
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-

TORO GRANDE (8700 SD)													
MARQUEE CORPORATION													
TITTIZER UNIT													
90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
526675													
WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	40918	40918	-0-	-0-	-0-	40175 2	743 9	N		675	705 1		125
09	37590 #	35959	-0-	-1631	-0-	35201 2	758 9	N		689	530 1		284
10	38843 #	35648	-0-	-3195	-0-	34897 2	751 9	N		683	743 1		224
11	39000	35916	-0-	-3084	-0-	35168 2	748 9	N		680	727 1		177
12	40300	35306	-0-	-4994	-0-	34724 2	582 9	N		529	539 1		167
01	40300	33984	-0-	-6316	-0-	33007 2	977 9	N		888	741 1		314

TORO GRANDE (9000 SD)													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC													
DINCANS, A. T. JR.													
90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
224880													
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

MARQUEE CORPORATION													
TITTIZER													
526675													
WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055													
08	33283 X	33283	-0-	-0-	-0-	33099 2	184 9	N		167	179 1		182
09	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	31871 2	176 9	N		160	177 1		165
10	32395 X	29413	-0-	-2982	-0-	29263 2	150 9	N		136	178 1		123
11	31350 X	29964	-0-	-1386	-0-	29813 2	151 9	N		137	180 1		80
12	32395 X	27652	-0-	-4743	-0-	27506 2	146 9	N		133			213
01	32395 X	26113	-0-	-6282	-0-	25988 2	125 9	N		114	175 1		152

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)													
HOLLIMON OIL CORPORATION													
HICKS													
90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
393345													
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-

TRAIN WRECK (6000 SD.)													
CHARRO OPERATING, L.L.C.													
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"													
90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
146621													
WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021													
08	3255 #	2864	-0-	-391	-0-	107 1	2757 2	N		-0-			27
09	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	107 1	2584 2	N		-0-			27
10	2914 #	2562	-0-	-352	-0-	137 1	2425 2	N		-0-			27
11	2820 #	2753	-0-	-67	-0-	102 1	2648 2	N		3			30
12	2914 #	2838	-0-	-76	-0-	108 1	2730 2	N		-0-			30
01	2852 #	1519	-0-	-1333	-0-	66 1	1453 2	N		-0-			30

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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-

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
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17874				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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3314 X	3314	-0-	-0-	726 1	2588 2	N	-0-
09		3120 X	2970	-0-	-150	307 1	2663 2	N	-0-
10		3162 X	2972	-0-	-190	311 1	2661 2	N	-0-
11		3060 X	2334	-0-	-726	269 1	2065 2	N	-0-
12		3162 X	2764	-0-	-398	675 1	2089 2	N	-0-
01		3317 X	2722	-0-	-595	788 1	1934 2	N	-0-

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891	
08		1271 X	1167	-0-	-104	256 1	911 2	N	91
09		1230 X	683	-0-	-547	71 1	612 2	N	91
10		1333 X	1143	-0-	-190	120 1	1023 2	N	91
11		1290 X	1078	-0-	-212	124 1	954 2	N	91
12		1302 X	989	-0-	-313	242 1	747 2	N	91
01		1178 X	867	-0-	-311	251 1	616 2	N	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 9	N	3
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	62 1	3 2	N	2
						2 9			

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

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 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) 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	749 X	749	-0-	-0-	-0-	158	1	591	2	N	-0-			35
09	690 X	683	-0-	-7	-0-	167	1	516	2	N	-0-			35
10	713 X	699	-0-	-14	-0-	185	1	514	2	N	-0-			35
11	720 X	610	-0-	-110	-0-	97	1	513	2	N	-0-			35
12	744 X	640	-0-	-104	-0-	83	1	557	2	N	-0-			35
01	744 X	629	-0-	-115	-0-	61	1	568	2	N	-0-			35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	N	-0-			34
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	175	1	543	2	N	-0-			34
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	179	1	498	2	N	-0-			34
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	107	1	565	2	N	-0-			34
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	82	1	555	2	N	-0-			34
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	618	2	N	-0-			34

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 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	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 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	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	2	N	-0-			63
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	2	N	-0-			63
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	121	1	336	2	N	-0-			63
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	69	1	362	2	N	-0-			63
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	53	1	360	2	N	-0-			63
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	38	1	348	2	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 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		341 N	335	-0-	-6	-0-	71 1	264 2	N	-0-		23
09		330 N	287	-0-	-43	-0-	70 1	217 2	N	-0-		23
10		341 N	238	-0-	-103	-0-	63 1	175 2	N	-0-		23
11		330 N	201	-0-	-129	-0-	32 1	169 2	N	-0-		23
12		310 N	78	-0-	-232	-0-	10 1	68 2	N	-0-		23
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16												

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3127 - 3133
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	88 1	314 2	N	-0-		58
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	N	-0-		58
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	35 1	300 2	N	-0-		58
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	35 1	272 2	N	-0-		58
*12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	166 1	512 2	N	-0-		58
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	195 1	479 2	N	-0-		58

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3138 - 3143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		541	-0-	541	541	132 1	409 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		567	-0-	567	1108	169 1	398 2	N	-0-		-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-	-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-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	3126 - 3131
08		899 N	850	-0-	-49	-0-	186 1	664 2	N	-0-		194
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	83 1	718 2	N	-0-		194
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	97 1	831 2	N	-0-		194
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	111 1	854 2	N	-0-		194
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	132 1	409 2	N	-0-		194
*01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	169 1	398 2	N	-0-		194

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3163 - 3170
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	162 1	579 2	N	-0-		-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	78 1	680 2	N	-0-		-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	82 1	702 2	N	-0-		-0-
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	88 1	676 2	N	-0-		-0-
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	184 1	568 2	N	-0-		-0-
*01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	217 1	534 2	N	-0-		-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	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		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	227 1	812 2	N	-0-			-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	101 1	878 2	N	-0-			-0-
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	119 1	1015 2	N	-0-			-0-
*11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	136 1	1044 2	N	-0-			-0-
*12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	265 1	818 2	N	-0-			-0-
*01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	328 1	806 2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: BEE			
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3258 - 3262	
08		1767 N	301	-0-	-1466	-0-	54 1	247 2	N	-0-			-0-
09		1770 N	23	-0-	-1747	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	553	-0-	-1276	-0-	553 2		N	-0-			-0-
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	216 1	1491 2	N	-0-			-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	279 1	1477 2	N	-0-			-0-
*01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	1320 1	1371 2	N	-0-			-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		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	2621 1	3724 3	N	-0-			-0-
09		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	2367 1	3680 3	N	-0-			-0-
10		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	2421 1	3648 3	N	-0-			-0-
11		5400 X	5280	-0-	-120	-0-	2538 1	2741 3	N	1	1 8		-0-
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2645 1	3024 3	N	1	1 8		-0-
01		5580 X	5137	-0-	-443	-0-	2670 1	2467 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	241 1	343 3	N	22		167
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	204 1	317 3	N	17		184
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	166 1	251 3	N	21		205
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	227 1	245 3	N	14	180 1	39
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	225 1	256 3	N	20		59
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	235 1	218 3	N	19		78

WTU-GILL		WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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-							
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-							
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B				CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
STAUSS-NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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-											
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-			

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866
08	837 #	863	-0-	26	B	-2002	189	1	674	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1614 CANCELLED UNDERAGE -> -388											
09	660 #	1251	-0-	591	B	-1023	129	1	1122	2	N	-0-
10	310 #	959	-0-	649	B	-374	100	1	859	2	N	-0-
*11	393 R	767	-0-	374	B	-0-	88	1	679	2	N	-0-
12	775 #	308	-0-	-467	B	-467	70	1	238	2	N	-0-
01	1240 #	703	-0-	-537	B	-1004	199	1	504	2	N	-0-

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	752 R	752	-0-	-0-	-0-	311	1	441	3	N	-0-	-0-
09	741 R	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	3	N	-0-	-0-
10	713 #	677	-0-	-36	-0-	270	1	407	3	N	-0-	-0-
11	720 #	593	-0-	-127	-0-	285	1	308	3	N	-0-	-0-
12	775 #	559	-0-	-216	-0-	261	1	298	3	N	-0-	-0-
01	775 #	570	-0-	-205	-0-	296	1	274	3	N	-0-	-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		814691		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	954	1	256	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	829	2	267	3	N	-0-	-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1158	2	417	3	N	-0-	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	985	2	186	3	N	-0-	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1008	2	149	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1033	-0-	-548	-0-	933	2	100	3	N	-0-	-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	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 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) 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	686 N	686	-0-	-0-	-0-	283	1	403	3	N	-0-			130
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	297	1	463	3	N	-0-			130
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	285	1	430	3	N	-0-			130
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	350	1	378	3	N	-0-			130
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	331	1	379	3	N	-0-			130
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	333	1	307	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	1922 #	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-			128
09	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			N	-0-			128
10	2015 #	937	-0-	-1078	-0-	937	2			N	-0-			128
11	1950 #	1087	-0-	-863	-0-	1087	2			N	-0-			128
12	2015 #	1227	-0-	-788	-0-	1227	2			N	-0-			128
01	1798 #	879	-0-	-919	-0-	879	2			N	-0-			128

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
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	78	1	1846	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	797	-0-	-973	-0-	33	1	763	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	58	58	8	-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	8	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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-				N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
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-				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 (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #: 6		RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-				-0-
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	18	1	168	3	N	-0-				-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-				-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	3	N	-0-				-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A								
08	713	N	75	-0-	-638	-0-	10	1	65	3	N	-0-				-0-
09	780	N	150	-0-	-630	-0-	11	1	139	3	N	-0-				-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-				-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	-0-				-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-				-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1289	3	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
RAY, GEORGE A.				WELL #: 103 F	RRCID -> 221626	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7500	- 7510			
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	T. A.	85	-0-	85 B	85	10 1	74 3	Y	1			2
09	T. A.	76	-0-	76 B	161	5 1	71 3	Y	-0-	1 1		1
10	T. A.	66	-0-	66 B	227	6 1	60 3	Y	-0-			1
11	T. A.	87	-0-	87 B	314	7 1	80 3	Y	-0-			1
12	404	90	-0-	-314 B	-0-	7 1	82 3	Y	1			2
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
NPU (SCARBOROUGH -2)				WELL #: 9	RRCID -> 262819	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7248	- 7270			
08	5580 #	6516	-0-	936 B	-497	410 1	6106 3	N	-0-			-0-
09	4920 #	237	-0-	-4683 B	-5180	4 1	233 3	N	-0-			-0-
10	4650 #	6905	-0-	2255 B	-2925	131 1	6774 3	N	-0-			-0-
11	6300 #	7133	-0-	833 B	-2092	129 1	7004 3	N	-0-			-0-
12	6510 #	6881	-0-	371 B	-1721	132 1	6749 3	N	-0-			-0-
01	6913 #	NO RPT	-0-	-6913 B	-8634			N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
NPU (RAY 106)				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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
NPU (RAY -6)				WELL #: 31	RRCID -> 004557	COMPL. DATE 06/21/1961	TOTAL DEPTH 13633	PERF. 8962	- 8967			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
NPU (RAY -7)				WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NPU (SMITH-2)				WELL #: 37	RRCID -> 130383	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 9922	PERF. 8920	- 9015			
08	279 X	261	-0-	-18	-0-	16 1	245 3	N	-0-			-0-
09	270 X	11	-0-	-259	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	248 X	218	-0-	-30	-0-	4 1	214 3	N	-0-			-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	3 1	184 3	N	-0-			-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	5 1	264 3	N	-0-			-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017
M	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	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-

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532
08	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	540	1	3355	3	Y	-0-	-0-
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5968	3	Y	-0-	-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	485	1	4589	3	Y	-0-	-0-
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	418	1	4525	3	Y	-0-	-0-
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	5519	3	Y	-0-	-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT	-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474
08	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	200	1	1296	3	Y	-0-	-0-
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	180	1	2231	3	Y	-0-	-0-
10	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	174	1	1714	3	Y	-0-	-0-
11	2310 X	1427	-0-	-883	-0-	116	1	1311	3	Y	-0-	-0-
12	2480 X	1536	-0-	-944	-0-	123	1	1413	3	Y	-0-	-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-

NPU (RAY 109)		WELL #:		44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9002 - 9012
08	13299 X	10393	-0-	-2906	-0-	653	1	9740	3	N	-0-	-0-
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	223	1	11893	3	N	-0-	-0-
10	11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	105	1	5463	3	N	-0-	-0-
11	10050 X	8805	-0-	-1245	-0-	160	1	8645	3	N	-0-	-0-
12	12524 X	9726	-0-	-2798	-0-	187	1	9539	3	N	-0-	-0-
01	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440		
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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	N	-0-			-0-
11	480 N	80	-0-	-400	-0-	1	1	79	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924		
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	179	1	2644	3	N	-0-			-0-
09	2370 X	50	-0-	-2320	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	46	1	2362	3	N	-0-			-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	52	1	2779	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	1463	-0-	-1358	-0-	28	1	1435	3	N	-0-			-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011														

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

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9020 - 9107	
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		245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 3	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	36 1	408 3	N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952	
08		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056 3		N	-0-			-0-
09		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140 3		N	-0-			-0-
10		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605 3		N	-0-			-0-
11		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 3		N	-0-			-0-
12		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3		N	-0-			-0-
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-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-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082	
08		5921 X	4240	-0-	-1681	-0-	262 1	3978 3	N	-0-			-0-
09		4230 X	227	-0-	-4003	-0-	4 1	223 3	N	-0-			-0-
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	117 1	6181 3	N	-0-			-0-
11		4110 X	4063	-0-	-47	-0-	72 1	3991 3	N	-0-			-0-
12		4247 X	223	-0-	-4024	-0-	4 1	219 3	N	-0-			-0-
01		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-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-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026	
08		639 X	639	-0-	-0-	-0-	40 1	599 3	N	-0-			-0-
09		450 X	19	-0-	-431	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10		465 X	405	-0-	-60	-0-	8 1	397 3	N	-0-			-0-
11		630 X	323	-0-	-307	-0-	6 1	317 3	N	-0-			-0-
12		651 X	216	-0-	-435	-0-	4 1	212 3	N	-0-			-0-
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-		

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34 1	519 3	Y	-0-		-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5 1	268 3	Y	-0-		-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	1 1	69 3	Y	-0-		-0-	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	5 1	271 3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	516174		Y	NO RPT		-0-		

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4 1	30 3	Y	-0-		5	
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	9 1	117 3	Y	-0-	2 1	3	
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	9 1	94 3	Y	-0-		3	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		3	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		3	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3	

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
08	2604 N	1988	-0-	-616	-0-	130 1	1858 3	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3340	-0-	340	340	64 1	3276 3	N	-0-		-0-	
10	2878 N	2538	-0-	-340	-0-	50 1	2488 3	N	-0-		-0-	
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	48 1	2482 3	N	-0-		-0-	
12	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	48 1	2376 3	N	-0-		-0-	
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		-0-	

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	305 1	4549 3	N	-0-		-0-	
09	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	143 1	7628 3	N	-0-		-0-	
10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	115 1	5994 3	N	-0-		-0-	
11	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	128 1	6925 3	N	-0-		-0-	
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	119 1	6077 3	N	-0-		-0-	
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	23 1	150 3	Y		-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38 1	467 3	Y		-0-		-0-
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	36 1	358 3	Y		-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	275 3	Y		-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43 1	489 3	Y		-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT		-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-				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-

NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	N		-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	N		-0-		-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	5 1	51 3	N		-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 3	N		-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	57 1	673 3	N		-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS 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.	33	-0-	33	33	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	8	-0-	8	41	8	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	28	-0-	28	69	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -12)		WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #: 24		RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 6820 - 6835				
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	55	1	363	3	N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-			-0-
10	620 N	407	-0-	-213	-0-	37	1	370	3	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	N	-0-			-0-
12	589 N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411	3	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #: 25		RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6762 - 6782				
08	961 N	758	-0-	-203	-0-	101	1	657	3	Y	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1365	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	900	-0-	-185	-0-	83	1	817	3	Y	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-			-0-
12	1519 N	932	-0-	-587	-0-	75	1	857	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 6832 - 6852				
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	3	Y	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	Y	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	929	3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	20	1	1083	3	Y	-0-			-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #: 27		RRCID -> 160795		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6810 - 6830				
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -96)		WELL #: 34		RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6842 - 6862				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804												
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-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436												

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-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652												

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

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643												

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692												

08		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	152 1	1054 3	N	-0-		-0-
09		600 X	139	-0-	-461	-0-	10 1	129 3	N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)		91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987			
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	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-			N	NO RPT		-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-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025			
08	8215 X	7763	-0-	-452 B	-0-	480	1	7283	3	N	-0-
09	7860 X	255	-0-	-7605 B	-0-	4	1	251	3	N	-0-
10	6882 X	5031	-0-	-1851 B	-0-	94	1	4937	3	N	-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500 B	-0-					N	-0-
12	7750 X	-0-	-0-	-7750 B	-0-					N	-0-
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					N	NO RPT

TULSITA-WILCOX (8000)		91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224			
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	2670 #	73	-0-	-2597	-0-	1	1	72	3	N	-0-
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-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-

TYNAN (1300)		//CONT.//		92214 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
GULF SANDS OIL CO.		//CONT.//		338530						
TOM-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 1240 - 1242
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-	5673					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					-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-					-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

ROYAL				WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3768 - 3771
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	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-

DOUBLE SEVENS				WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3743 - 3748
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774										
KIRCHER		WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
10	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
10	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188	
10	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188	
10	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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

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

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

JOSTES		WELL #:	3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 - 2263	

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LISA MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	266003	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5805 - 5812	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

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
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-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-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-	-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-
VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B							CNTY: VICTORIA		
STEWARDSHIP RESOURCES		819614													
AGNES WEST		WELL #:		6	RRCID ->	263859	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5678 -	5682		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
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-	-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-
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-	-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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

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

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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	806 N	560	-0-	-246	-0-	37	1	523	2	N	-0-				-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	8	1	122	2	N	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

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-					N	-0-				13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15

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

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		-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-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

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	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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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	
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-
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	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12504 PERF. 3690 - 3700	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITE TIGER PRODUCTION		916968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648 PERF. 2850 - 8490	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HARVEY, J.H. ESTATE		582558								
HARVEY, J.H. ESTATE		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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BUJNOCH		003648									
		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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-	

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

KOLAR, ED		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		216378									
		WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	321 1	5102 3	Y	90	85 1	22
09	5190 X	3616	-0-	-1574	-0-	99 9	3319 3	Y	90	85 1	27
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	198 1	5463 3	Y	131	117 1	41
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	99 9	4774 3	Y	137	159 1	19
12	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	314 1	4860 3	Y	136	117 1	38
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	144 9					
						304 1					
						151 9					
						311 1					
						150 9					
								Y	NO RPT		38

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KOLAR, ED		WELL #:		6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	308	1	4913	3	Y	121	138 1	29
						133	9						
09	4800 X	3663	-0-	-1137	-0-	197	1	3319	3	Y	134	123 1	40
						147	9						
10	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	283	1	4929	3	Y	196	175 1	61
						216	9						
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	291	1	4572	3	Y	205	238 1	28
						226	9						
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	299	1	4662	3	Y	204	176 1	56
						224	9						
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		56

KOLAR, ED		WELL #:		7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491			
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	303	1	4823	3	Y	152	141 1	37
						167	9						
09	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	195	1	3272	3	Y	109	113 1	33
						120	9						
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	237	1	4124	3	Y	110	109 1	34
						121	9						
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	255	1	3994	3	Y	114	133 1	15
						125	9						
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	259	1	4041	3	Y	81	74 1	22
						89	9						
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT		22

KOLAR, ED		WELL #:		9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	3	Y	98	88 1	24
						108	9						
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	3	Y	83	82 1	25
						91	9						
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	3	Y	119	107 1	37
						131	9						
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	81	1	1266	3	Y	125	145 1	17
						138	9						
12	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	83	1	1293	3	Y	124	107 1	34
						136	9						
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		34

KOLAR, ED		WELL #:		14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	188	1	2989	3	Y	169	175 1	41
						186	9						
09	3030 X	2206	-0-	-824	-0-	118	1	1985	3	Y	94	107 1	28
						103	9						
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	185	1	3222	3	Y	136	122 1	42
						150	9						
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	175	1	2743	3	Y	142	165 1	19
						156	9						
12	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	178	1	2775	3	Y	142	122 1	39
						156	9						
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		39

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)			//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
KOLAR, ED			WELL #:		8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12052 - 12536		
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		4123 X	3779	-0-	-344	-0-	213 1	3391 3	Y	Y	159	156 1		39
							175 9							
09		3990 X	2349	-0-	-1641	-0-	124 1	2082 3	Y	Y	130	130 1		39
							143 9							
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	215 1	3746 3	Y	Y	201	178 1		62
							221 9							
11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	226 1	3549 3	Y	Y	212	245 1		29
							233 9							
12		3968 X	3609	-0-	-359	-0-	203 1	3176 3	Y	Y	209	180 1		58
							230 9							
01		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			58

NEUHAUS			WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12138 - 12739		
08		6014 X	4572	-0-	-1442	-0-	580 1	3915 3	N	N	70	190 1		281
							77 9							
09		5820 X	2734	-0-	-3086	-0-	327 1	2252 3	N	N	141	192 1		230
							155 9							
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	747 1	5123 3	N	N	235	191 1		274
							259 9							
11		5280 X	4841	-0-	-439	-0-	673 1	4018 3	N	N	136	190 1		220
							150 9							
12		5270 X	3995	-0-	-1275	-0-	726 1	3136 3	N	N	121	181 1		160
							133 9							
01		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT			160

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			WELL #:		846548	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12828 - 13000		
WALTERS, DOROTHY					2									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)			WELL #:		93777 686	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378									
WALTERS, DOROTHY						RRCID ->	187118	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	17339	PERF.13938 - 13942		
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (8400)			WELL #:		93777 913	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
COASTAL INVESTMENTS INC.					161628									
DOPSLAUF					2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF. N/A		
08		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032 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-		-0-			N	-0-			-0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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	1007 N	1007	-0-	-0-		-0-	80	1	923	2	N	4	187
							4	9					
09	1140 N	1094	-0-	-46		-0-	66	1	1028	2	N	-0-	187
10	845 N	845	-0-	-0-		-0-	66	1	778	2	N	1	188
							1	9					
11	994 N	994	-0-	-0-		-0-	66	1	926	2	N	2	190
							2	9					
12	1116 N	799	-0-	-317		-0-	51	1	742	2	N	5	195
							6	9					
01	837 N	597	-0-	-240		-0-	47	1	548	2	N	2	197
							2	9					

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) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

08	7905 X	6640	-0-	-1265		-0-	6623	2	17	9	N	15	73
09	7650 X	5939	-0-	-1711		-0-	5937	2	2	9	N	2	75
10	7905 X	5790	-0-	-2115		-0-	5777	2	13	9	N	12	87
11	6510 X	4189	-0-	-2321		-0-	4189	2			N	-0-	87
12	6634 X	4711	-0-	-1923		-0-	4653	2	58	9	N	53	140
01	6634 X	5321	-0-	-1313		-0-	5321	2			N	-0-	140

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

08	1116 X	894	-0-	-222		-0-	894	2			N	-0-	18
09	1487 X	1487	-0-	-0-		-0-	1483	2	4	9	N	4	22
10	1749 N	1749	-0-	-0-		-0-	1748	2	1	9	N	1	23
11	870 N	520	-0-	-350		-0-	520	2			N	-0-	23
12	3100 N	4273	-0-	-1173		-1173	4265	2	8	9	N	7	30
*01	3100 N	5225	-0-	2125		3298	5225	2			N	-0-	30

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879			
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	3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	212 1	3419 3	N	6			89
09	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	7 9						
10	3565 X	2542	-0-	-1023 B	-0-	197 1	3399 3	N	-0-			89
11	3450 X	2440	-0-	-1010 B	-0-	2469 3	73 9	N	66			155
12	3565 X	2820	-0-	-745 B	-0-	2440 3		N	-0-			155
01	3565 X	2163	-0-	-1402 B	-0-	2809 3	11 9	N	10			165
						2163 3		N	-0-			165

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690			
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	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			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690			
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	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1834 3	33 9	N	30			161
09	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1780 3	26 9	N	24			185
*10	1953 N	1164	-0-	-789	-0-	1132 3	32 9	N	29			214
*11	1800 N	1173	-0-	-627	-0-	1137 3	36 9	N	33			247
*12	1860 N	1180	-0-	-680	-0-	1145 3	35 9	N	32			279
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	952 3	42 9	N	38	187 1		130

VOELKEL		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		881585										
		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590			
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	5332 X	5091	-0-	-241	-0-	739 1	4287 3	N	59	176 1		38
09	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	65 9						
10	5332 X	4230	-0-	-1102	-0-	729 1	4225 3	N	60			98
11	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	66 9						
12	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4163 3	67 9	N	61			159
01	5177 X	3506	-0-	-1671	-0-	3830 3	9 9	N	8			167
						4432 3	73 9	N	66	181 1		52
						3461 3	45 9	N	41	5 8		88

GREEN GAS UNIT		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		881585										
		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699			
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	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	356 1	8690 3	N	212	180 1		152
09	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	233 9						
10	9145 X	5868	-0-	-3277	-0-	344 1	8687 3	N	209	181 1		180
11	8850 X	5711	-0-	-3139	-0-	230 9						
12	9145 X	5597	-0-	-3548	-0-	5607 3	261 9	N	237	182 1		235
01	9145 X	4734	-0-	-4411	-0-	5472 3	239 9	N	217	366 1		86
						5337 3	260 9	N	236	183 1		139
						4448 3	286 9	N	260	184 1	10 8	205

LEMMONS GAS UNIT		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		881585										
		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684			
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	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	5248 3	112 9	N	102	184 1		91
09	6990 X	5298	-0-	-1692	-0-	5191 3	107 9	N	97			188
10	5921 X	3403	-0-	-2518	-0-	3275 3	128 9	N	116	184 1		120
11	5730 X	3280	-0-	-2450	-0-	3174 3	106 9	N	96			216
12	5642 X	3248	-0-	-2394	-0-	3131 3	117 9	N	106	188 1		134
01	5487 X	2967	-0-	-2520	-0-	2811 3	156 9	N	142	34 8		242

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7454 3	110 9	N	100	179 1			64
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7505 3	118 9	N	107				171
10	7688 X	4993	-0-	-2695	-0-	4844 3	149 9	N	135	182 1			124
11	7440 X	4881	-0-	-2559	-0-	4764 3	117 9	N	106				230
12	7688 X	4766	-0-	-2922	-0-	4624 3	142 9	N	129	182 1			177
01	7688 X	4473	-0-	-3215	-0-	4338 3	135 9	N	123	185 1	5 8		110

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		WELL #:	1	RRCID ->	238238	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9212 - 9532
08	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	403 1	2295 2	N	-0-				254
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	390 1	2364 2	N	-0-				254
10	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	403 1	2374 2	N	-0-				254
11	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	390 1	2282 2	N	-0-				254
12	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	208 1	2101 2	N	-0-				254
*01	2040 X	1940	-0-	-100	-0-	286 1	1654 2	N	-0-	50 6			204

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953	
08	17763 X	15518	-0-	-2245	-0-	15309 3	209 9	N	190	179 1			118
09	17130 X	13186	-0-	-3944	-0-	13013 3	173 9	N	157	179 1			96
10	17701 X	12631	-0-	-5070	-0-	12429 3	202 9	N	184	179 1			101
11	15030 X	11208	-0-	-3822	-0-	11025 3	183 9	N	166				267
12	15531 X	10173	-0-	-5358	-0-	10004 3	169 9	N	154	184 1			237
01	15531 X	9762	-0-	-5769	-0-	9588 3	174 9	N	158	184 1	5 8		206

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831	
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3		N	-0-				12
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-				12
10	775 N	545	-0-	-230	-0-	537 3	8 9	N	7				19
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	532 3		N	-0-				19
12	899 N	524	-0-	-375	-0-	524 3		N	-0-				19
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-				19

WARMSLEY, 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VANGUARD OPERATING, LLC			881585												
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532			
08		3224 X	2596	-0-	-628	-0-	301	1	2274	3	Y	19			71
							21	9							
09		3000 X	1806	-0-	-1194	-0-	222	1	1551	3	Y	30	96	1	5
							33	9							
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	5	7	-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10510 - 10538			
08		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	335	1	2528	3	N	27			91
							30	9							
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	347	1	2426	3	N	-0-			91
10		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11771	3	34	9	N	31			122
11		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			N	-0-			122
12		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			N	-0-			122
*01		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11833	3	23	9	N	21	5	8	138
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	12220 - 12225			
08		3255 X	2832	-0-	-423	-0-	329	1	2485	3	Y	16			63
							18	9							
09		3150 X	2860	-0-	-290	-0-	354	1	2476	3	Y	27	84	1	6
							30	9							
10		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	Y	60			66
11		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7658	3	37	9	Y	34			100
12		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7688	3	116	9	Y	105			205
*01		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6906	3	53	9	Y	48	177	1	76
ROEDER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	11010 - 12131			
08		6696 X	3267	-0-	-3429	-0-	390	1	2877	3	N	-0-			57
09		6480 X	3996	-0-	-2484	-0-	415	1	3581	3	N	-0-			57
10		6696 X	2304	-0-	-4392	-0-	2264	3	40	9	N	36			93
11		5220 X	2804	-0-	-2416	-0-	2804	3			N	-0-			93
12		4464 X	1279	-0-	-3185	-0-	1267	3	12	9	N	11			104
01		4123 X	2457	-0-	-1666	-0-	2450	3	7	9	N	6			110

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566			
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	6634 X	5071	-0-	-1563	-0-	590 1	4459 3	N	20	175 1	26	
09	6420 X	4663	-0-	-1757	-0-	22 9	583 1	4080 3	N	-0-	26	
10	5239 X	2652	-0-	-2587	-0-	2578 3	74 9	N	67	93		
11	4950 X	2683	-0-	-2267	-0-	2668 3	15 9	N	14	107		
12	5084 X	2181	-0-	-2903	-0-	2181 3		N	-0-	107		
01	5084 X	2493	-0-	-2591	-0-	2418 3	75 9	N	68	5 8	170	

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		920478		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490			
DLUGOSCH		WELL #: 1H										
08	19716 X	16623	-0-	-3093	-0-	2799 1	13470 2	N	322	347 1	180	
09	19080 X	16930	-0-	-2150	-0-	354 9	2950 1	13591 2	N	354	188 1	346
10	18755 X	16579	-0-	-2176	-0-	389 9	3022 1	13111 2	N	405	504 1	247
11	18150 X	12423	-0-	-5727	-0-	446 9	2500 1	9649 2	N	249	496	
12	18104 X	12345	-0-	-5759	-0-	274 9	2879 1	9232 2	N	213	358 1	351
01	17484 X	17424	-0-	-60	-0-	234 9	3131 1	14032 2	N	237	186 1	402
						261 9						

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675			
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H										
08	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	3679 2	117 9	N	106	181 1	166	
09	4200 X	3893	-0-	-307	-0-	3770 2	123 9	N	112	278		
10	4340 X	3339	-0-	-1001	-0-	3239 2	100 9	N	91	188 1	181	
11	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	3682 2	110 9	N	100	281		
12	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	3552 2	166 9	N	151	194 1	238	
01	4030 X	2604	-0-	-1426	-0-	2519 2	85 9	N	77	315		

KALLINA		WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194			
08	11966 X	3773	-0-	-8193	-0-	195 1	3484 2	N	85	187 1	201	
09	11580 X	2799	-0-	-8781	-0-	94 9	195 1	2545 2	N	54	255	
10	11160 X	1655	-0-	-9505	-0-	59 9	169 1	1388 2	N	89	191 1	153
11	10800 X	727	-0-	-10073	-0-	98 9	65 1	645 2	N	15	168	
12	11160 X	375	-0-	-10785	-0-	17 9	78 1	294 2	N	3	171	
*01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	3 9	221 1	8482 2	N	256	427	
						282 9						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.// 932465																
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10500 - 11195						
M	O	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		31 N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10210 - 11985		
08	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	12475	2	252	9	N	229	167	1	307
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5647	2	91	9	N	83	187	1	203
10	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16016	2	334	9	N	304	192	1	315
11	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14099	2	303	9	N	275	385	1	205
12	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12698	2	272	9	N	247	194	1	258
*01	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13398	2	265	9	N	241	196	1	303

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10370 - 13275		
08	19375 X	14013	-0-	-5362	-0-	558	1	13169	2	N	260	371	1	117
09	17430 X	11719	-0-	-5711	-0-	540	1	11039	2	N	127			244
10	12586 X	12518	-0-	-68	-0-	558	1	11777	2	N	166	191	1	219
11	13560 X	9236	-0-	-4324	-0-	540	1	8557	2	N	126	189	1	156
12	14012 X	9677	-0-	-4335	-0-	504	1	9001	2	N	156	190	1	122
01	9985 X	8046	-0-	-1939	-0-	540	1	7346	2	N	145			267

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	10340 - 14715		
08	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	558	1	13288	2	N	158	187	1	137
09	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	540	1	12804	2	N	167			304
10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	522	1	11243	2	N	136	189	1	251
11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	540	1	9690	2	N	139	189	1	201
12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	558	1	9487	2	N	281	191	1	291
*01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	468	1	5844	2	N	-0-	42	6	249

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455		
08	7502 X	6991	-0-	-511	-0-	558	1	6386	2	N	43			361
09	7260 X	6569	-0-	-691	-0-	540	1	5950	2	N	72			433
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	558	1	7220	2	N	113	365	1	181
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	540	1	6568	2	N	102	180	1	103
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	558	1	6995	2	N	229			332
*01	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	558	1	6936	2	N	99	167	1	264

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5555	-0-	-1203	-0-	518	1	4998	2	N	35	167	1			88
09	6540 X	2993	-0-	-3547	-0-	268	1	2707	2	N	16					104
10	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	610	1	7061	2	N	66					170
11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	558	1	6778	2	N	54					224
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	603	1	7055	2	N	165	181	1			208
01	7750 X	5916	-0-	-1834	-0-	497	1	5407	2	N	11					219

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5921 X	5222	-0-	-699	-0-	5185	3	37	9	N	34					145
09	5700 X	5265	-0-	-435	-0-	5240	3	25	9	N	23					168
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6241	3	29	9	N	26					194
11	6150 X	5229	-0-	-921	-0-	5222	3	7	9	N	6					200
12	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	5427	3	30	9	N	27	175	1			52
01	6262 X	3585	-0-	-2677	-0-	3585	3			N	-0-					52

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

08	09	10	11	*12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1240	N	1240	-0-	-0-				-0-	-0-	1240	3			N	-0-						-0-
09	35	N	35	-0-	-0-				-0-	-0-	35	3			N	-0-						-0-
10	420	N	420	-0-	-0-				-0-	-0-	420	3			N	-0-						-0-
11	1200	N	1038	-0-	-162				-0-	-0-	1038	3			N	-0-						-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-				-0-	-0-	281	3			N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

08	1653	N	1653	-0-	-0-				-0-	-0-	1653	3			N	-0-						-0-
09	25	N	25	-0-	-0-				-0-	-0-	25	3			N	-0-						-0-
10	525	N	525	-0-	-0-				-0-	-0-	525	3			N	-0-						-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68				-0-	-0-	1432	3			N	-0-						-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-				-0-	-0-	421	3			N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

08	310	N	310	-0-	-0-				-0-	-0-	310	3			N	-0-						-0-
09	10	N	10	-0-	-0-				-0-	-0-	10	3			N	-0-						-0-
10	87	N	87	-0-	-0-				-0-	-0-	87	3			N	-0-						-0-
11	320	N	320	-0-	-0-				-0-	-0-	320	3			N	-0-						-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-				-0-	-0-	59	3			N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT						-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	1519	#	1164	-0-	-355				-0-	-0-	1164	2			N	-0-						-0-
09	1470	#	939	-0-	-531				-0-	-0-	939	2			N	-0-						-0-
10	1364	#	1034	-0-	-330				-0-	-0-	1034	2			N	-0-						-0-
11	2740	R	2740	-0-	-0-				-0-	-0-	2740	2			N	-0-						-0-
12	5150	R	5150	-0-	-0-				-0-	-0-	5150	2			N	-0-						-0-
*01	4754	R	4754	-0-	-0-				-0-	-0-	4754	2			N	-0-						-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 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 (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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(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-

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664										
PANTELL, 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-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 9604		
08	3937 #	3247	-0-	-690	-0-	173 1	2955 2	N	108			205
09	3960 #	2970	-0-	-990	-0-	119 9	2802 2	N	108	178 1		135
10	4092 #	2826	-0-	-1266	-0-	49 1	114 9	N	104			239
11	3960 #	2843	-0-	-1117	-0-	119 9	2465 2	N	92	178 1		153
12	3255 #	3075	-0-	-180	-0-	2712 2	117 9	N	106			259
01	3255 #	2413	-0-	-842	-0-	277 1	108 9	N	98	185 1		172
						101 9						
						2958 2						
						2305 2						

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10971 - 11008		
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2756 2	43 9	N	39			128
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2516 2	21 9	N	19			147
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2585 2	33 9	N	30	144 1		33
11	2670 N	2389	-0-	-281	-0-	2365 2	24 9	N	22			55
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2694 2	25 9	N	23			78
01	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	2350 2	34 9	N	31			109

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER		WELL #: 2-T		RRCID -> 185552		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10185 - 10223		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1		-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-

LUKER		WELL #: 3 T		RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			189
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			229
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	202 1		27
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284	
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	5641	-0-	5641	5641	5577 2	64 9	Y	58			180
09	DLQ	G-10	4395	-0-	4395	10036	4340 2	55 9	Y	50			230
10		15576 X	5540	-0-	-10036	-0-	5401 2	139 9	Y	126	249 1		107
11		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5321 2	129 9	Y	117			224
12		6820 X	5413	-0-	-1407	-0-	5314 2	99 9	Y	90	185 1		129
01		5642 X	4760	-0-	-882	-0-	4600 2	160 9	Y	145	94 1		180

ALBRECHT		WELL #:		3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10276 - 10306	
08	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	2775	2743 2	32 9	Y	29	179 1		63
09	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	5496	2685 2	36 9	Y	33			96
10		8218 X	2722	-0-	-5496	-0-	2627 2	95 9	Y	86			182
11		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1824 2	30 9	Y	27			209
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3660 2	95 9	Y	86	179 1		116
*01		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2708 2	153 9	Y	139	90 1		165

ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9686 - 10209	
08	DLQ	G-10	3826	-0-	3826	3826	3735 2	91 9	N	83			357
09	DLQ	G-10	3452	-0-	3452	7278	3428 2	24 9	N	22			379
10		10681 X	3403	-0-	-7278	-0-	3403 2		N	-0-			379
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3420 2	28 9	N	25	190 1		214
12		3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3369 2	18 9	N	16			230
01		3813 X	3028	-0-	-785	-0-	2962 2	66 9	N	60			290

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	10827 - 10868	
08		496 N	387	-0-	-109	-0-	387 2		N	-0-			161
09		450 N	363	-0-	-87	-0-	361 2	2 9	N	2			163
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	319 2	7 9	N	6			169
11		360 N	235	-0-	-125	-0-	235 2		N	-0-			169
12		372 N	326	-0-	-46	-0-	323 2	3 9	N	3			172
01		341 N	286	-0-	-55	-0-	31 1	253 2	N	2			174

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10896 - 11284	
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10671 - 10941	
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			87
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911		
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	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		31
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

DAVIS		WELL #:		3	RRCID -> 169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291		
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900		
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		42
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137										
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623		
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

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	517	1	719	2	N	53			68
09	1500 X	1364	-0-	-136	-0-	58	9	758	2	N	18			86
10	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	20	9	752	2	N	-0-			86
11	1320 X	750	-0-	-570	-0-	609	1	39	9	N	35			121
12	1395 X	761	-0-	-634	-0-	711	2	67	9	N	61			182
01	1395 X	700	-0-	-695	-0-	690	2	10	9	N	9			191

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

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-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

08	T. A.	4956	-0-	4956	8286	4846	2	110	9	Y	100			147
09	T. A.	3757	-0-	3757	12043	3634	2	123	9	Y	112	113	1	146
10	13148 X	1105	-0-	-12043	-0-	1081	2	24	9	Y	22	133	1	35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			35
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			35

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9502	2	125	9	N	114	177	1	119
09	11250 X	8596	-0-	-2654	-0-	8478	2	118	9	N	107			226
10	11191 X	9342	-0-	-1849	-0-	9220	2	122	9	N	111	180	1	157
11	10740 X	9330	-0-	-1410	-0-	9212	2	118	9	N	107			264
12	9765 X	9531	-0-	-234	-0-	9388	2	143	9	N	130	185	1	209
01	9641 X	8947	-0-	-694	-0-	8804	2	143	9	N	130	182	1	157

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
BREEDEN		WELL #:		1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9920 - 9928		
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-			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

DAVIS		WELL #:		2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		WELL #:		1		RRCID -> 203068		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11609		PERF. 10105 - 10112	
GRUETZMACHER															
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14															

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

WEESSATCHE, 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-

WEESSATCHE, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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

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	1085 #	786	-0-	-299	-0-	757 2	29 9	N	26			105
09	1110 #	697	-0-	-413	-0-	660 2	37 9	N	34			139
10	1147 #	691	-0-	-456	-0-	656 2	35 9	N	32			171
11	1110 #	1025	-0-	-85	-0-	972 2	53 9	N	48			219
12	899 #	608	-0-	-291	-0-	579 2	29 9	N	26	185 1		60
01	775 #	675	-0-	-100	-0-	667 2	8 9	N	7			67

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	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-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DOHMANN "A"			WELL #:	4	RRCID ->	234520	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5064 - 5066
08	10261	#	8890	-0-	-1371	-0-	8890	2		N	-0-	-0-
09	9930	#	8790	-0-	-1140	-0-	8790	2		N	-0-	-0-
10	9145	#	8690	-0-	-455	-0-	8690	2		N	-0-	-0-
11	8850	#	8450	-0-	-400	-0-	8450	2		N	-0-	-0-
12	8897	#	8120	-0-	-777	-0-	8120	2		N	-0-	-0-
01	9083	#	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESSATCHE, SW. (YEGUA 4750)			95852 750		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067									
ARNECKE			WELL #:	1	RRCID ->	201408	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4862 - 4924
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22
11	T. A.		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

WEESSATCHE, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
E. HENKE			WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158 151 1 27
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158 160 1 25
10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158 169 1 14
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158 154 1 18
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158 150 1 26
*01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168 171 1 23

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
WEISE			WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	310	1	284	9	N	258 344 1 129
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	300	1	285	9	N	259 169 1 219
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	310	1	218	9	N	198 350 1 67
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	300	1	226	9	N	205 175 1 97
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	310	1	221	9	N	201 183 1 115
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	9	N	280 181 1 214

OIL AND GAS DIVISION

M O		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

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961		PERF.10790 - 10830	
NORRELL													
08	527 N	332	-0-	-195	-0-	332	2		N	-0-			37
09	570 N	244	-0-	-326	-0-	244	2		N	-0-			37
10	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2		N	-0-			37
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			37
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			37
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441 2	N	-0-	37 7		-0-

THOMAS, ANNE		828352		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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10750 - 10792	
SMITH, JACK													
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	2	113 9	Y	103			153
09	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8611	2	121 9	Y	110	178 1		85
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2		Y	-0-			85
11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2		Y	-0-			85
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7966	2	92 9	Y	84			169
*01	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	532	1	11236 2	Y	73			242
						80	9						

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9921 - 9935	
WEISE, ANNIE													
08	1302 #	973	-0-	-329	-0-	960	2	13 9	Y	12			364
09	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			364
10	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			364
11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-	64 7		300
12	1395 #	952	-0-	-443	-0-	952	2		Y	-0-			300
*01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1697 2	Y	7	179 1		128
						8	9						

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)		95853 205		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101		WELL #: 3		RRCID -> 188971		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3839 - 3845	
SMITH, JACK													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

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	217 #	113	-0-	-104	-0-	110	1	3	9	N	3				84
09	210 #	113	-0-	-97	-0-	110	1	3	9	N	3				87
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3				90
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3				93
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	N	3				96
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2				98

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOILCO LLC 598945
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

08	558 X	516	-0-	-42	-0-	509	2	7	9	N	6				131
09	450 X	247	-0-	-203	-0-	239	2	8	9	N	7				138
10	465 X	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1				139
11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				140
12	527 X	117	-0-	-410	-0-	116	2	1	9	N	1				141
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				141

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (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	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-				-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-				-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-				-0-
01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, 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						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEESSATCHE, 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	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	420	#	315	-0-	-105	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	465	#	452	-0-	-13	-0-	31	1	421	2	N	-0-		-0-

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090							
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		27	
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	14	1	2518	2	N	81		108	
							89	9							
10	3100	N	4422	-0-	1322	1322	1325	1	3013	2	N	76	158	1	26
							84	9							
*11	2754	N	1432	-0-	-1322	-0-	100	1	1308	2	N	22			48
							24	9							
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	2	N	24			72
							26	9							
01	1271	NO RPT		-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			72

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	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 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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 RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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-			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.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
09	4530	#	-0-	-0-	-4530	-0-		Y	-0-			80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60	1	20

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	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-

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	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			68
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			68
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			68
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			68
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			68
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 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	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	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	N	4			48
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9	N	2			50
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9	N	3			53
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			53
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			53
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			53

324 OIL & GAS, LTD. 953588
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

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	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-

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	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-

WESSENDORF (LULING)		//CONT.//		96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
WESSENDORF		WELL #:		4 L	RRCID ->	199104	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6191 - 6194
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	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 (ARMSTRONG)				96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH A		WELL #:		446	RRCID ->	099700	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5677 - 5682
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-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5570 - 5586
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-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5616 - 5619
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 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-

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

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

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	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-

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				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DRUMMOND, J. H.				WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	-	5569					
08	1116 #	70	-0-	-1046	-0-	70 2				N	-0-				-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					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							
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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096			
M	O	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 #: 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 "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 484		RRCID -> 207955		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056		
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-		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	536 X	536	-0-	-0-	-0-	10 1	526 9	Y	478 449 1	189
09	1860 X	618	-0-	-1242	-0-	35 1	583 9	Y	530 478 1	241
10	992 X	582	-0-	-410	-0-	14 1	568 9	Y	516 540 1	217
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	103 1	543 9	Y	494 471 1	240
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	480 423 1	297
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	585 628 1	254
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 -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 517		RRCID -> 214357		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006		
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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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-		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 #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 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 #: 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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		363	RRCID ->	229486	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4996 - 5052
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	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 -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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.	-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-
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		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-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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	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-	

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-

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	
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 (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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2015															

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(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-				

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	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-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 * *	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-		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 #:		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 (41-A & 98-A CONS.)		96545 691		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5786 - 5792
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	3983					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					-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
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	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-

WEST RANCH "A"		WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 3814 - 3833
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	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-

WEST RANCH "A"		WELL #:	112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 3782 - 3802
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	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-

TONEY, M. H.		WELL #:	36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830 - 3900
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	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-

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

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	574	2	N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	50	1	100	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	-0-			-0-
12	682 N	195	-0-	-487	-0-	50	1	145	2	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HACKBARTH		WELL #:		2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

HACKBARTH-BURES		WELL #:		1		RRCID -> 250766		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5879 - 5882		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) BXP OPERATING, LLC		SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:	96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON							
					4	RRCID -> 278940	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 6689	PERF. 5422	- 5426					
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	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		HAFERNICK UNIT		WELL #:	521516	RRCID -> 274193	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4800	- 4830					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		WESTHOFF, A. E.		WELL #:	665697	RRCID -> 155763	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6727	- 6731					
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-

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 (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			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-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	693	1	31 9	Y	28	23 1		26
09	100 N	646	-0-	546	546	620	1	26 9	Y	24	24 1		26
10	T. A.	619	-0-	619	1165	595	1	24 9	Y	22	25 1		23
11	T. A.	587	-0-	587	1752	546	1	41 9	Y	37	37 1		23
12	T. A.	1048	-0-	1048	2800	1018	1	30 9	Y	27	17 1		33
01	T. A.	1006	-0-	1006	3806	988	1	18 9	Y	16	15 1		34

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDOWELL		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-

MCDOWELL		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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
HASDORFF "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225518	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	6591 - 6602	
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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015													

MCDOWELL "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-

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	546 1	5680 2	N	-0-			203
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	562 1	5773 2	N	-0-			203
10	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	600 1	5538 2	N	-0-			203
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	600 1	5365 2	N	-0-			203
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	620 1	5558 2	N	-0-			203
*01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	580 1	4934 2	N	-0-			203

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 LOW-END OIL LLC 510360
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

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-

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

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

08	1674 #	1610	-0-	-64	-0-	1581	2	29	9	N	26					163
09	1620 #	597	-0-	-1023	-0-	597	2			N	-0-					163
10	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7					170
11	1590 #	1198	-0-	-392	-0-	1198	2			N	-0-					170
12	1643 #	1457	-0-	-186	-0-	1356	2	101	9	N	92	191	1			71
01	1612 #	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			N	-0-					71

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	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	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		7381	7381	-0-	-0-	-0-	7381 2		N	-0-			80
09		5082	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2		N	-0-			80
10		7327	7327	-0-	-0-	-0-	7327 2		N	-0-			80
11		7664	7664	-0-	-0-	-0-	630 1	7034 2	N	-0-			80
*12		7145	7145	-0-	-0-	-0-	682 1	6463 2	N	-0-			80
*01		6947	6947	-0-	-0-	-0-	682 1	6265 2	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

08		4453	4453	-0-	-0-	-0-	280 1	4173 2	N	-0-			-0-
09		5955	5955	-0-	-0-	-0-	300 1	5655 2	N	-0-			-0-
10		6804	6804	-0-	-0-	-0-	341 1	6463 2	N	-0-			-0-
11		5179	5179	-0-	-0-	-0-	319 1	4860 2	N	-0-			-0-
*12		6815	6815	-0-	-0-	-0-	330 1	6485 2	N	-0-			-0-
*01		6226	6226	-0-	-0-	-0-	341 1	5885 2	N	-0-			-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

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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

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		8044	8044	-0-	-0-	-0-	8044 2		N	-0-			-0-
09		8863	8863	-0-	-0-	-0-	8863 2		N	-0-			-0-
10		8211	8211	-0-	-0-	-0-	8211 2		N	-0-			-0-
11		7487	7487	-0-	-0-	-0-	240 1	7247 2	N	-0-			-0-
*12		7602	7602	-0-	-0-	-0-	248 1	7354 2	N	-0-			-0-
01		7440	6981	-0-	-459	-0-	248 1	6733 2	N	-0-			-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

08		6768	6768	-0-	-0-	-0-	406 1	6362 2	N	-0-			39
09		7500	7715	-0-	215	-0-	375 1	7340 2	N	-0-			39
10		6590	6375	-0-	-215	-0-	403 1	5972 2	N	-0-			39
11		4906	4906	-0-	-0-	-0-	406 1	4500 2	N	-0-			39
*12		7605	7605	-0-	-0-	-0-	420 1	7185 2	N	-0-			39
*01		7569	7569	-0-	-0-	-0-	450 1	7119 2	N	-0-			39

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

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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-

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

M O	ALLOW 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	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	138	1	1377	2	Y	56	60	2	25
						231	3	62	9					
09	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	136	1	1335	2	Y	52	53	2	24
						154	3	57	9					
10	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	136	1	1276	2	Y	57	65	2	16
						196	3	63	9					
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	145	1	1306	2	Y	102	92	2	26
						194	3	112	9					
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	162	1	1351	2	Y	112	100	2	38
						203	3	123	9					
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	2	Y	132	139	2	31
						225	3	145	9					

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	609	1	5931	2	Y	75	81	2	19
						1158	3	83	9					
09	7470 X	7278	-0-	-192	-0-	605	1	5819	2	Y	70	71	2	18
						777	3	77	9					
10	7719 X	7574	-0-	-145	-0-	631	1	5836	2	Y	82	81	2	19
						1017	3	90	9					
11	7470 X	6870	-0-	-600	-0-	599	1	5253	2	Y	67	71	2	15
						944	3	74	9					
12	7719 X	7084	-0-	-635	-0-	660	1	5420	2	Y	74	65	2	24
						923	3	81	9					
01	7719 X	6806	-0-	-913	-0-	597	1	5215	2	Y	78	84	2	18
						908	3	86	9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

08	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	586	1	5746	2	Y	72	78	2	77
						1080	3	79	9					
09	8010 X	6273	-0-	-1737	-0-	521	1	5038	2	Y	60	61	2	76
						648	3	66	9					
10	8277 X	7547	-0-	-730	-0-	629	1	5841	2	Y	83	140	2	19
						986	3	91	9					
11	8010 X	6347	-0-	-1663	-0-	556	1	4879	2	Y	36	47	2	8
						872	3	40	9					
12	7502 X	5923	-0-	-1579	-0-	554	1	4555	2	Y	37	33	2	12
						773	3	41	9					
*01	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	704	1	6154	2	Y	53	53	2	12
						1068	3	58	9					

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

08	14B2 EXT	128	-0-	128	128	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
09	14B2 EXT	163	-0-	163	291	9	1	94	2	Y	51	51	2	-0-
						4	3	56	9					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	75	-0-	75	366	3	1	23	2	Y	42	42	2	-0-
						3	3	46	9					

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	943	-0-	-80	-0-	-0-	75	1	731	2	Y	-0-					2
							137	3									
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	-0-	78	1	752	2	Y	-0-					2
							97	3									
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	2	2			-0-
							119	3									
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	735	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	788	2	Y	-0-					-0-
							139	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

08	1457 X	859	-0-	-598	-0-	-0-	859	3			N	-0-					167
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3	63	9	N	57	185	1			39
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					39
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					39
12	1147 X	502	-0-	-645	-0-	-0-	474	3	28	9	N	25					64
01	1674 X	1025	-0-	-649	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					64

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

08	1705 X	1508	-0-	-197	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					18
09	1650 X	1486	-0-	-164	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					18
10	1705 X	1500	-0-	-205	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					18
11	1650 X	1298	-0-	-352	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					18
12	1643 X	1487	-0-	-156	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					18
01	1550 X	1356	-0-	-194	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1	5154	2	Y	94	140	1			21
							103	9									
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	1	1948	2	Y	75	74	1			22
							83	9									
10	4650 X	3504	-0-	-1146	-0-	-0-	1190	1	2249	2	Y	59	70	1			11
							65	9									
11	4500 X	1780	-0-	-2720	-0-	-0-	1723	2	57	9	Y	52	41	1			22
12	4650 X	2189	-0-	-2461	-0-	-0-	2128	2	61	9	Y	55	65	1			12
01	4650 X	1139	-0-	-3511	-0-	-0-	1053	2	86	9	Y	78					90

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

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

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

08	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	684	1	2201	2	N	87	150	1			22
						96	9									
09	3060 X	2408	-0-	-652	-0-	641	1	1703	2	N	58	60	1			20
						64	9									
10	3534 X	2998	-0-	-536	-0-	738	1	2226	2	N	31	42	1			9
						34	9									
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4684	2	30	9	N	27	21	1			15
12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6645	2	62	9	N	56	57	1			14
*01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6161	2	46	9	N	42					56

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	408	1	7738	2	N	47	76	1			15
						52	9									
09	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	387	1	7208	2	N	59	53	1			21
						65	9									
10	10230 X	7534	-0-	-2696	-0-	452	1	7004	2	N	71	78	1			14
						78	9									
11	9900 X	5489	-0-	-4411	-0-	5417	2	72	9	N	65	51	1			28
12	8184 X	4138	-0-	-4046	-0-	4077	2	61	9	N	55	69	1			14
01	8184 X	3794	-0-	-4390	-0-	3747	2	47	9	N	43					57

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

08	0 W	3432	-0-	3432	61072	107	1	2864	2	N	234	253	2			16
						204	3	257	9							
09	0 W	2668	-0-	2668	63740	76	1	2287	2	N	181	185	2			12
						106	3	199	9							
10	0 W	2672	-0-	2672	66412	76	1	2206	2	N	202	166	2			48
						168	3	222	9							
11	0 W	2451	-0-	2451	68863	73	1	2105	2	N	158	170	2			36
						99	3	174	9							
12	0 W	2648	-0-	2648	71511	86	1	2206	2	N	159	143	2			52
						181	3	175	9							
01	0 W	2642	-0-	2642	74153	82	1	2187	2	N	171	183	2			40
						185	3	188	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 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

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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	97 3	N	17			188
						19 9						
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 3	N	-0-			188
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	86 1	102 3	N	-0-			188
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	19 1	51 3	N	-0-			188
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	61 1	130 3	N	-0-			188
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49 1	108 3	N	39	185 1		42
						43 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	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	143 1	2280 2	N	-0-			30
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	85 1	1364 2	N	-0-			30
10	1116 N	262	-0-	-854	-0-	16 1	246 2	N	-0-			30
11	2310 N	1124	-0-	-1186	-0-	69 1	1055 2	N	-0-			30
12	1488 N	81	-0-	-1407	-0-	5 1	76 2	N	-0-			30
*01	3100 N	3376	-0-	276	276	203 1	3158 2	N	14			44
						15 9						

BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47

WORD, N. (EDWARDS)
ALEGRE ENERGY, INC.
JANAK

98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
011441

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	5 1	930 2	N	12			143
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	13 9	785 2	N	11			154
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	12 9	7 9	N	6	125 1		35
11	840 N	576	-0-	-264	-0-	749 2	8 9	N	7			42
12	806 N	722	-0-	-84	-0-	568 2	6 9	N	5			47
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	716 2	7 9	N	6			53

DOLORES

WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

08	527 N	432	-0-	-95	-0-	15 1	415 2	N	2			59
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	2 9	520 2	N	-0-			59
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 2	2 9	N	2	31 1		30
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 2	3 9	N	3			33
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	432 2	2 9	N	2			35
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452 2		N	-0-			35

BOPCO, L.P.
WYNNE GAS UNIT

082967
WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

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-

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	14B2 EXT	-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	965	-0-	-833	-0-	57 1	905 2	Y	3	4 1		2
09	1740 X	1479	-0-	-261	-0-	3 9	1392 2	Y	-0-	1 1		1
10	1953 X	1524	-0-	-429	-0-	87 1	1429 2	Y	3	1 1		3
11	1890 X	1331	-0-	-559	-0-	92 1	1244 2	Y	5			8
12	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	81 1	1694 2	Y	6	9 1		5
01	1519 X	1427	-0-	-92	-0-	6 9	1335 2	Y	5	7 1		3

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT 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	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	191	1	3043	2	N	8		47
09	3540 X	1449	-0-	-2091	-0-	85	1	1363	2	N	1		48
10	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	209	1	3243	2	N	14		62
11	3540 X	1578	-0-	-1962	-0-	96	1	1478	2	N	4		66
12	3255 X	2920	-0-	-335	-0-	178	1	2735	2	N	6		72
01	3472 X	2025	-0-	-1447	-0-	122	1	1899	2	N	4		76

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

08	2325 X	2257	-0-	-68	-0-	133	1	2113	2	N	10		40
09	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	109	1	1751	2	N	9		49
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	18		67
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	135	1	2075	2	N	4		71
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	105	1	1619	2	N	8		79
01	2387 X	1862	-0-	-525	-0-	112	1	1737	2	N	12		91

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	2		37
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	3		40
10	930 X	885	-0-	-45	-0-	53	1	824	2	N	7		47
11	900 X	807	-0-	-93	-0-	49	1	758	2	N	-0-		47
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-		47
01	961 X	676	-0-	-285	-0-	41	1	629	2	N	5		52

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	14B2 EXT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-			9
09	1050 X	946	-0-	-104	-0-	55	1	891	2	Y	-0-			9
10	1147 X	927	-0-	-220	-0-	56	1	864	2	Y	6			15
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	7	9							
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	61	1	929	2	Y	3			18
12	1147 X	759	-0-	-388	-0-	3	9							
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	14	1	4
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	52	1	812	2	Y	6			10
						7	9							

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	268	1	4253	2	Y	15	62	1	36
09	7410 X	4280	-0-	-3130	-0-	17	9							
09	7410 X	4280	-0-	-3130	-0-	250	1	4024	2	Y	5			41
10	7657 X	5699	-0-	-1958	-0-	6	9							
10	7657 X	5699	-0-	-1958	-0-	345	1	5340	2	Y	13			54
11	7410 X	5013	-0-	-2397	-0-	14	9							
11	7410 X	5013	-0-	-2397	-0-	306	1	4696	2	Y	10			64
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	11	9							
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	338	1	5198	2	Y	16	59	1	21
01	5704 X	4913	-0-	-791	-0-	18	9							
01	5704 X	4913	-0-	-791	-0-	296	1	4600	2	Y	15			36
						17	9							

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	14B2 EXT	-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	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-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

08	5518 X	3497	-0-	-2021	-0-	206	1	3282	2	Y	8	32	1	6
09	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9	9							
09	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	2	Y	35	28	1	13
10	6386 X	5276	-0-	-1110	-0-	39	9							
10	6386 X	5276	-0-	-1110	-0-	319	1	4943	2	Y	13	23	1	3
11	6180 X	6051	-0-	-129	-0-	14	9							
11	6180 X	6051	-0-	-129	-0-	370	1	5668	2	Y	12			15
12	9424 X	6954	-0-	-2470	-0-	13	9							
12	9424 X	6954	-0-	-2470	-0-	423	1	6511	2	Y	18	26	1	7
01	9424 X	5505	-0-	-3919	-0-	20	9							
01	9424 X	5505	-0-	-3919	-0-	332	1	5156	2	Y	15	18	1	4
						17	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW 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	1457 X	1210	-0-	-247	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-	9	1	4
09	1410 X	1190	-0-	-220	-0-	69	1	1115	2	Y	5			9
10	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	81	1	1250	2	Y	3			12
11	1350 X	1015	-0-	-335	-0-	62	1	945	2	Y	7			19
12	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	73	1	1125	2	Y	4	17	1	6
01	1333 X	1204	-0-	-129	-0-	73	1	1130	2	Y	1			7

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	14			53
09	3450 X	3184	-0-	-266	-0-	186	1	2989	2	Y	8			61
10	5022 X	3915	-0-	-1107	-0-	236	1	3661	2	Y	16			77
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	368	1	5633	2	Y	24			101
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	324	1	4983	2	Y	17	80	1	38
*01	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	365	1	5664	2	Y	20			58

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

08	5580 X	3553	-0-	-2027	-0-	210	1	3336	2	Y	6	14	1	2
09	5400 X	2297	-0-	-3103	-0-	134	1	2157	2	Y	5	4	1	3
10	5580 X	3417	-0-	-2163	-0-	207	1	3207	2	Y	3	4	1	2
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	241	1	3699	2	Y	3			5
12	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	180	1	2778	2	Y	2	6	1	1
*01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	268	1	4160	2	Y	6	5	1	2

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

08	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	96	1	1533	2	Y	-0-	5	1	2
09	1980 X	1640	-0-	-340	-0-	96	1	1542	2	Y	2			4
10	2046 X	1667	-0-	-379	-0-	101	1	1558	2	Y	7			11
11	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	74	1	1129	2	Y	1			12
12	1705 X	1564	-0-	-141	-0-	95	1	1467	2	Y	2	11	1	3
*01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	Y	3			6

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	154	1	2443	2	Y	13		32
						14	9						
09	3120 X	2489	-0-	-631	-0-	145	1	2335	2	Y	8		40
						9	9						
10	3224 X	2411	-0-	-813	-0-	146	1	2254	2	Y	10		50
						11	9						
11	3120 X	2727	-0-	-393	-0-	166	1	2551	2	Y	9		59
						10	9						
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	176	1	2706	2	Y	12	47 1	24
						13	9						
01	2604 X	2294	-0-	-310	-0-	138	1	2148	2	Y	7		31
						8	9						

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

08	651 X	477	-0-	-174	-0-	28	1	449	2	Y	-0-		3
09	835 X	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	Y	-0-	3 1	-0-
10	713 X	614	-0-	-99	-0-	37	1	577	2	Y	-0-		-0-
11	690 X	443	-0-	-247	-0-	27	1	415	2	Y	1		1
						1	9						
12	868 X	607	-0-	-261	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	868 X	524	-0-	-344	-0-	32	1	492	2	Y	-0-		-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

08	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	540	1	8588	2	Y	56		77
						62	9						
09	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	518	1	8328	2	Y	56	103 1	30
						62	9						
10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	512	1	7928	2	Y	55		85
						61	9						
11	8880 X	7897	-0-	-983	-0-	481	1	7372	2	Y	40	102 1	23
						44	9						
12	9207 X	8475	-0-	-732	-0-	513	1	7892	2	Y	64	61 1	26
						70	9						
01	9207 X	8373	-0-	-834	-0-	503	1	7806	2	Y	58		84
						64	9						

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

08	7099 X	4229	-0-	-2870	-0-	249	1	3955	2	Y	23		48
						25	9						
09	6870 X	5048	-0-	-1822	-0-	294	1	4723	2	Y	28	61 1	15
						31	9						
10	7099 X	4341	-0-	-2758	-0-	261	1	4048	2	Y	29		44
						32	9						
11	5460 X	3935	-0-	-1525	-0-	240	1	3672	2	Y	21	53 1	12
						23	9						
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	353	1	5428	2	Y	34	32 1	14
						37	9						
01	5208 X	3950	-0-	-1258	-0-	238	1	3690	2	Y	20		34
						22	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	632 1	6587 2	1291 3	68 9	Y	62	67 2				25
09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	661 1	6833 2	914 3	67 9	Y	61	62 2				24
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	666 1	6632 2	1108 3	77 9	Y	70	78 2				16
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	528 1	4930 2	909 3	68 9	Y	62	64 2				14
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	651 1	5754 2	967 3	85 9	Y	77	66 2				25
*01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	543 1	5082 2	876 3	81 9	Y	74	82 2				17

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

08	7533 X	5395	-0-	-2138	-0-	181 1	4300 2	893 3	21 9	Y	19	20 2				10
09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	214 1	5923 2	811 3	28 9	Y	25	25 2				10
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	238 1	6325 2	1129 3	31 9	Y	28	31 2				7
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	241 1	6092 2	1194 3	28 9	Y	25	26 2				6
12	7192 X	6950	-0-	-242	-0-	241 1	5679 2	1012 3	18 9	Y	16	17 2				5
01	7719 X	5732	-0-	-1987	-0-	190 1	4678 2	847 3	17 9	Y	15	17 2				3

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

08	8432 X	7509	-0-	-923	-0-	251 1	5963 2	1230 3	65 9	Y	59	64 2				10
09	7290 X	6965	-0-	-325	-0-	213 1	5889 2	801 3	62 9	Y	56	56 2				10
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	214 1	5692 2	1010 3	68 9	Y	62	58 2				14
11	7260 X	5064	-0-	-2196	-0-	161 1	4069 2	791 3	43 9	Y	39	44 2				9
12	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	223 1	5255 2	932 3	57 9	Y	52	44 2				17
01	7502 X	6727	-0-	-775	-0-	222 1	5491 2	972 3	42 9	Y	38	46 2				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 PROD	INJECT. (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	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	648	1	7790	2	Y	34	36	2		20
						1622	3	37	9						
09	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	604	1	6890	2	Y	29	29	2		20
						942	3	32	9						
10	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	650	1	7548	2	Y	32	44	2		8
						1336	3	35	9						
11	9000 X	8115	-0-	-885	-0-	576	1	6273	2	Y	46	44	2		10
						1215	3	51	9						
12	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	655	1	7166	2	Y	56	48	2		18
						1270	3	62	9						
01	9300 X	8839	-0-	-461	-0-	612	1	6908	2	Y	59	63	2		14
						1254	3	65	9						

 GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	2		-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-

 RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

08	9920 X	9427	-0-	-493	-0-	603	1	7180	2	Y	59	64	2		19
						1579	3	65	9						
09	9570 X	8906	-0-	-664	-0-	634	1	7145	2	Y	55	56	2		18
						1066	3	61	9						
10	9889 X	9648	-0-	-241	-0-	653	1	7488	2	Y	69	71	2		16
						1431	3	76	9						
11	9510 X	8547	-0-	-963	-0-	606	1	6489	2	Y	50	55	2		11
						1397	3	55	9						
12	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	606	1	6557	2	Y	55	48	2		18
						1249	3	61	9						
01	9641 X	8607	-0-	-1034	-0-	595	1	6648	2	Y	65	68	2		15
						1292	3	72	9						

 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	345	1	6292	2	Y	43	47	2		20
						700	3	47	9						
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	355	1	6359	2	Y	42	43	2		19
						487	3	46	9						
10	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	368	1	6309	2	Y	50	58	2		11
						627	3	55	9						
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	381	1	5945	2	Y	41	43	2		9
						677	3	45	9						
12	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	392	1	5923	2	Y	61	50	2		20
						591	3	67	9						
01	6696 X	6687	-0-	-9	-0-	365	1	5653	2	Y	65	70	2		15
						597	3	72	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236 -	13570	
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		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	227 1	2195 2	Y	61	66 2		9
							443 3	67 9					
09		3120 X	2391	-0-	-729	-0-	196 1	1881 2	Y	50	50 2		9
							259 3	55 9					
10		3224 X	2063	-0-	-1161	-0-	170 1	1561 2	Y	47	45 2		11
							280 3	52 9					
11		3120 X	1778	-0-	-1342	-0-	153 1	1325 2	Y	35	38 2		8
							261 3	39 9					
12		3224 X	1774	-0-	-1450	-0-	163 1	1336 2	Y	37	33 2		12
							234 3	41 9					
01		2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	162 1	1410 2	Y	-0-			12
							252 3						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241 -	13347	
08		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	167 1	3952 2	Y	12	13 2		3
							850 3	13 9					
09		4710 X	4699	-0-	-11	-0-	144 1	3978 2	Y	12	12 2		3
							564 3	13 9					
10		4898 X	4766	-0-	-132	-0-	147 1	3890 2	Y	13	13 2		3
							715 3	14 9					
11		4830 X	4397	-0-	-433	-0-	141 1	3525 2	Y	10	11 2		2
							720 3	11 9					
12		4991 X	4595	-0-	-396	-0-	159 1	3738 2	Y	12	10 2		4
							685 3	13 9					
01		4991 X	4557	-0-	-434	-0-	151 1	3712 2	Y	14	15 2		3
							679 3	15 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254 -	13525	
08		5642 X	5474	-0-	-168	-0-	422 1	4146 2	Y	123	133 2		19
							771 3	135 9					
09		5460 X	5082	-0-	-378	-0-	416 1	4026 2	Y	115	116 2		18
							513 3	127 9					
10		5642 X	5418	-0-	-224	-0-	445 1	4136 2	Y	132	118 2		32
							692 3	145 9					
11		5460 X	4966	-0-	-494	-0-	423 1	3714 2	Y	150	148 2		34
							664 3	165 9					
12		5549 X	4731	-0-	-818	-0-	430 1	3508 2	Y	153	137 2		50
							625 3	168 9					
01		5487 X	4925	-0-	-562	-0-	421 1	3652 2	Y	171	181 2		40
							664 3	188 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104739	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13332 -	13665	
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	23 1	559 2	Y	-0-			-0-
							113 3						
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	20 1	547 2	Y	-0-			-0-
							73 3						
10		713 N	658	-0-	-55	-0-	20 1	543 2	Y	-0-			-0-
							95 3						
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	20 1	513 2	Y	-0-			-0-
							97 3						
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	23 1	533 2	Y	-0-			-0-
							93 3						
*01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	538 2	Y	-0-			-0-
							95 3						

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	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	221 1 403 3	2166 2 73 9	Y	66 72 2	10
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	230 1 283 3	2225 2 72 9	Y	65 66 2	9
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	246 1 383 3	2290 2 83 9	Y	75 66 2	18
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	218 1 298 3	1958 2 33 9	Y	30 41 2	7
12	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	183 1 233 3	1526 2 26 9	Y	24 23 2	8
01	2542 N	1717	-0-	-825	-0-	150 1 209 3	1333 2 25 9	Y	23 26 2	5

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553		
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	262 1 659 3	3145 2 88 9	Y	80 86 2	8
09	3990 X	3608	-0-	-382	-0-	253 1 280 3	2999 2 76 9	Y	69 70 2	7
10	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	245 1 380 3	2962 2 84 9	Y	76 64 2	19
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	262 1 367 3	3037 2 74 9	Y	67 71 2	15
12	4123 X	3713	-0-	-410	-0-	262 1 391 3	2980 2 80 9	Y	73 64 2	24
01	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	220 1 352 3	2578 2 24 9	Y	22 41 2	5

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416		
08	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	232 1 477 3	4173 2 67 9	Y	61 66 2	7
09	4950 X	4696	-0-	-254	-0-	231 1 321 3	4081 2 63 9	Y	57 58 2	6
10	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	226 1 390 3	3835 2 66 9	Y	60 51 2	15
11	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	239 1 430 3	3675 2 58 9	Y	53 56 2	12
12	4960 X	4130	-0-	-830	-0-	225 1 340 3	3522 2 43 9	Y	39 38 2	13
01	4960 X	4079	-0-	-881	-0-	216 1 354 3	3463 2 46 9	Y	42 45 2	10

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559		
*07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 125843		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-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 #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW 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	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	482	1	5757	2	Y	-0-			7
						1248	3							
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	499	1	5639	2	Y	-0-			7
						826	3							
10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	478	1	5502	2	Y	-0-	7 2		-0-
						1035	3							
11	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	456	1	4902	2	Y	21	16 2		5
						1032	3	23	9					
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	446	1	4832	2	Y	21	19 2		7
						906	3	23	9					
*01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	508	1	5684	2	Y	26	27 2		6
						1089	3	29	9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-			2
						246	3							
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-			2
						161	3							
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-	2 2		-0-
						247	3							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1361	2	Y	-0-			-0-
						232	3							
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-			-0-
						226	3							
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-			-0-
						230	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

08	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	44	1	1056	2	Y	13	14 2		7
						214	3	14	9					
09	2400 N	1070	-0-	-1330	-0-	33	1	904	2	Y	11	11 2		7
						121	3	12	9					
10	2666 X	1329	-0-	-1337	-0-	41	1	1084	2	Y	14	18 2		3
						189	3	15	9					
11	2580 X	1238	-0-	-1342	-0-	39	1	997	2	Y	12	12 2		3
						189	3	13	9					
12	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	56	1	1315	2	Y	16	14 2		5
						230	3	18	9					
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	Y	31	29 2		7
						481	3	34	9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

08	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	289	1	5170	2	Y	10	11 2		28
						568	3	11	9					
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	289	1	5079	2	Y	10	10 2		28
						384	3	11	9					
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	295	1	4960	2	Y	11	36 2		3
						488	3	12	9					
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	9	10 2		2
						517	3	10	9					
12	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	294	1	4403	2	Y	24	18 2		8
						429	3	26	9					
01	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	304	1	4673	2	Y	29	30 2		7
						483	3	32	9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

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	11625 X	11225	-0-	-400	-0-	718 1 1838 3	8592 2 77 9	Y	70	76 2	23
09	11250 X	10690	-0-	-560	-0-	761 1 1250 3	8605 2 74 9	Y	67	68 2	22
10	11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	718 1 1543 3	8269 2 85 9	Y	77	81 2	18
11	10920 X	10649	-0-	-271	-0-	756 1 1695 3	8130 2 68 9	Y	62	66 2	14
12	11222 X	10727	-0-	-495	-0-	768 1 1553 3	8338 2 68 9	Y	62	56 2	20
01	11222 X	10155	-0-	-1067	-0-	703 1 1500 3	7882 2 70 9	Y	64	69 2	15

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

08	3317 X	2520	-0-	-797	-0-	150 1 379 3	1971 2 20 9	Y	18	19 2	11
09	3210 X	2387	-0-	-823	-0-	158 1 256 3	1954 2 19 9	Y	17	17 2	11
10	3317 X	2456	-0-	-861	-0-	155 1 320 3	1960 2 21 9	Y	19	25 2	5
11	3120 X	2532	-0-	-588	-0-	169 1 357 3	1988 2 18 9	Y	16	17 2	4
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	178 1 346 3	2112 2 34 9	Y	31	25 2	10
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	169 1 348 3	2061 2 37 9	Y	34	36 2	8

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-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	229 1 418 3	2251 2 52 9	Y	47	51 2	9
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	228 1 280 3	2203 2 50 9	Y	45	45 2	9
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	243 1 378 3	2263 2 56 9	Y	51	48 2	12
11	3000 N	3157	-0-	157	157	270 1 417 3	2376 2 94 9	Y	85	78 2	19
12	3067 N	2910	-0-	-157	-0-	266 1 366 3	2186 2 92 9	Y	84	76 2	27
*01	3100 N	3106	-0-	6	6	266 1 400 3	2334 2 106 9	Y	96	101 2	22

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510				
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	EOM BALANCE

08		3813 X	3091	-0-	-722	-0-	103	1	2464	2	Y	42	46	2		14
							478	3	46	9						
09		3690 X	2913	-0-	-777	-0-	88	1	2465	2	Y	40	40	2		14
							316	3	44	9						
10		3162 X	2993	-0-	-169	-0-	91	1	2439	2	Y	47	50	2		11
							411	3	52	9						
11		3060 X	2856	-0-	-204	-0-	90	1	2308	2	Y	36	39	2		8
							418	3	40	9						
12		3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	70	1	1665	2	Y	12	16	2		4
							281	3	13	9						
*01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	3846	2	Y	29	26	2		7
							680	3	32	9						

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100		

08		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	464	1	4614	2	Y	31	33	2		47
							792	3	34	9						
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	470	1	4589	2	Y	30	30	2		47
							541	3	33	9						
10		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	650	1	6098	2	Y	43	79	2		11
							954	3	47	9						
11		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	631	1	5642	2	Y	87	78	2		20
							881	3	96	9						
12		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	626	1	5205	2	Y	86	78	2		28
							809	3	95	9						
*01		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	611	1	5411	2	Y	97	102	2		23
							864	3	107	9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:		5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590			

08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	259	1	2693	2	Y	15	16	2		3
							538	3	17	9						
09		3330 X	3037	-0-	-293	-0-	237	1	2452	2	Y	13	13	2		3
							334	3	14	9						
10		3441 X	3339	-0-	-102	-0-	263	1	2611	2	Y	15	14	2		4
							448	3	17	9						
11		3330 X	3202	-0-	-128	-0-	265	1	2452	2	Y	13	14	2		3
							471	3	14	9						
12		3441 X	3276	-0-	-165	-0-	289	1	2534	2	Y	14	12	2		5
							438	3	15	9						
01		3441 X	3256	-0-	-185	-0-	269	1	2503	2	Y	37	33	2		9
							443	3	41	9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:		4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510			

08		2325 N	1571	-0-	-754	-0-	101	1	1226	2	Y	-0-				4
							244	3								
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	1841	2	Y	-0-				4
							249	3								
10		2511 N	2498	-0-	-13	-0-	170	1	1979	2	Y	-0-	4	2		-0-
							349	3								
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	2	Y	22	17	2		5
							316	3	24	9						
12		2325 N	2180	-0-	-145	-0-	155	1	1697	2	Y	25	22	2		8
							300	3	28	9						
01		2511 N	2106	-0-	-405	-0-	145	1	1636	2	Y	26	28	2		6
							296	3	29	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128	- 13718			
M	O	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-		54				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		54				N	NO RPT				-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875				CNTY: LAVACA							
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213	- 13378			
08	2604 X	1814	-0-	-790	-0-	629	1	1178	2	Y	6				36
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	733	1	1638	2	Y	5	24	1		17
10	2201 X	1313	-0-	-888	-0-	366	1	941	2	Y	5				22
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1052	1	2612	2	Y	-0-				22
12	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	472	1	1047	2	Y	1				23
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				23

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A			
08	527 X	384	-0-	-143	-0-	124	1	256	2	Y	4	15	1		21
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	126	1	285	2	Y	8	12	1		17
10	465 X	369	-0-	-96	-0-	99	1	268	2	Y	2	11	1		8
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	351	1	707	2	Y	-0-				8
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	297	1	645	2	Y	56	39	1		25
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				25

POHL, H. A.				WELL #:	2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13219	- 13429		
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	243	1	455	2	Y	14				75
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	401	1	897	2	Y	10	50	1		35
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	372	1	955	2	Y	12				47
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	193	1	480	2	Y	7				54
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	292	1	648	2	Y	2				56
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				56

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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852 X	2183	-0-	-669	-0-	688	1	1418	2	Y	70	94	1	168
09	2880 X	2323	-0-	-557	-0-	77	9	1549	2	Y	82	102	1	148
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	684	1	2173	2	Y	50	109	1	89
11	2460 X	1904	-0-	-556	-0-	90	9	1272	2	Y	-0-			89
12	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	801	1	1259	2	Y	53	86	1	56
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	55	9			Y	NO RPT			56

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
08	4123 X	2399	-0-	-1724	-0-	777	1	1600	2	Y	20	35	1	55
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	22	9	2204	2	Y	35	33	1	57
10	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	973	1	2155	2	Y	7	36	1	28
11	2790 X	2107	-0-	-683	-0-	39	9	1408	2	Y	-0-			28
12	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	795	1	2102	2	Y	15	27	1	16
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	8	9			Y	NO RPT			16

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	288	1	594	2	Y	31	32	1	64
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	34	9	677	2	Y	29	40	1	53
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	299	1	861	2	Y	7	34	1	26
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	32	9	378	2	Y	-0-			26
12	1054 N	808	-0-	-246	-0-	317	1	519	2	Y	45	43	1	28
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	8	9			Y	NO RPT			28

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
08	3317 X	1973	-0-	-1344	-0-	684	1	1281	2	Y	7			35
09	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	8	9	1904	2	Y	4	23	1	16
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	852	1	2931	2	Y	12			28
11	2940 X	1976	-0-	-964	-0-	4	9	1407	2	Y	3			31
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	1142	1	1998	2	Y	3			34
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	13	9			Y	NO RPT			34

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW 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	470	-0-	-1607	-0-	158	1	306	2	Y	5			43
09	1740 X	1564	-0-	-176	-0-	464	1	1092	2	Y	7	29	1	21
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	623	1	1694	2	Y	18			39
11	1080 X	1052	-0-	-28	-0-	296	1	750	2	Y	5			44
12	1612 X	1445	-0-	-167	-0-	439	1	1000	2	Y	5			49
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			49

LGDC CORPORATION 500227
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	480	1	1128	2	N	-0-			57
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			57
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	120	1	94	2	N	-0-			57
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-			57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

08	16306 X	1363	-0-	-14943	-0-	56	1	1307	2	N	-0-			90
09	15150 X	4826	-0-	-10324	-0-	224	1	4602	2	N	-0-			90
10	15655 X	12555	-0-	-3100	-0-	616	1	11939	2	N	-0-			90
11	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	588	1	17520	2	N	-0-			90
12	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	868	1	40250	2	N	-0-			90
*01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	336	1	17520	2	N	43			133

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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. 665748
 HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	N	-0-			114
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	N	-0-			114
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-			114
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	34	1	448	3	N	-0-			114
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-			114
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	N	-0-			114

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08	2945 X	1433	-0-	-1512	-0-	105	1	1328	3	N	-0-		28
09	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	94	1	1186	3	N	-0-		28
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	3	N	3		31
11	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	86	1	1147	3	N	-0-		31
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-		31
01	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	75	1	1279	3	N	-0-		31
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442													
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	405	1	3010	3	N	-0-		207
09	2580 X	2132	-0-	-448	-0-	281	1	1851	3	N	-0-		207
10	4061 X	3309	-0-	-752	-0-	364	1	2945	3	N	-0-		207
11	3930 X	2933	-0-	-997	-0-	358	1	2575	3	N	-0-		207
12	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	363	1	3462	3	N	11		218
01	3410 X	2198	-0-	-1212	-0-	257	1	1939	3	N	2	181 1	39
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589													
08	651 N	439	-0-	-212	-0-	32	1	407	3	N	-0-		12
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	32	1	398	3	N	-0-		12
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	30	1	455	3	N	-0-		12
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-		12
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-		12
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-		12
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471													
08	5642 X	4099	-0-	-1543	-0-	300	1	3799	3	N	-0-		67
09	5460 X	5437	-0-	-23	-0-	399	1	5024	3	N	13		80
10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	14	9	6017	3	N	3		83
11	5070 X	3361	-0-	-1709	-0-	395	1	3115	3	N	10		93
12	5611 X	4469	-0-	-1142	-0-	235	1	4247	3	N	-0-		93
01	6417 X	4094	-0-	-2323	-0-	11	9	3862	3	N	5		98
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454													
08	3534 X	3017	-0-	-517	-0-	358	1	2659	3	N	-0-		18
09	3420 X	2716	-0-	-704	-0-	358	1	2358	3	N	-0-		18
10	3534 X	2749	-0-	-785	-0-	300	1	2428	3	N	19		37
11	3120 X	2482	-0-	-638	-0-	21	9	2179	3	N	-0-		37
12	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	303	1	2368	3	N	-0-		37
01	3007 X	2532	-0-	-475	-0-	249	1	2236	3	N	-0-		37
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385													
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	3	N	-0-		23
09	1470 N	1235	-0-	-235	-0-	91	1	1144	3	N	-0-		23
10	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	93	1	1421	3	N	-0-		23
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	3	N	-0-		23
12	3100 N	9280	-0-	6180	6180	462	1	8818	3	N	-0-		23
*01	3100 N	4188	-0-	1088	7268	232	1	3956	3	N	-0-		23

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940																	
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611																	
08	1532	X		1532	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	3	N	-0-			110
09	1140	X		1140	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	N	-0-			110
10	2530	X		2530	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2373	3	N	-0-			110
11	3040	X		3040	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	3	N	-0-			110
12	2204	X		2204	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1896	3	N	30			140
									33	9							
*01	3100	N		4012	-0-	912	912	-0-	222	1	3787	3	N	3			143
									3	9							

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602																	
08	558	N		409	-0-	-149	-0-	-0-	30	1	379	3	N	-0-			81
09	463	N		463	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	N	-0-			81
10	747	N		747	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	43			124
									47	9							
11	1092	N		1092	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	N	149	187	1	86
									164	9							
12	465	N		276	-0-	-189	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-			86
01	744	N		124	-0-	-620	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			86

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556																	
08	1643	X		479	-0-	-1164	-0-	-0-	39	1	440	3	N	-0-			134
09	1590	X		827	-0-	-763	-0-	-0-	61	1	766	3	N	-0-			134
10	1054	X		777	-0-	-277	-0-	-0-	48	1	729	3	N	-0-			134
11	810	X		607	-0-	-203	-0-	-0-	43	1	564	3	N	-0-			134
12	868	X		670	-0-	-198	-0-	-0-	85	1	585	3	N	-0-			134
01	868	X		848	-0-	-20	-0-	-0-	47	1	801	3	N	-0-			134

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A																	
08	6541	X		5707	-0-	-834	-0-	-0-	418	1	5289	3	N	-0-			67
09	6060	X		5124	-0-	-936	-0-	-0-	377	1	4747	3	N	-0-			67
10	6882	X		4509	-0-	-2373	-0-	-0-	278	1	4229	3	N	2			69
									2	9							
11	6660	X		4912	-0-	-1748	-0-	-0-	344	1	4568	3	N	-0-			69
12	6882	X		4266	-0-	-2616	-0-	-0-	212	1	4054	3	N	-0-			69
*01	5747	X		5747	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	5426	3	N	3			72
									3	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MERTZ GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	227718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13518	- 16090
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		3193 X	2290	-0-	-903	-0-	136 1	2154 3	Y	-0-		27
09		2670 X	1891	-0-	-779	-0-	114 1	1777 3	Y	-0-		27
10		2759 X	2173	-0-	-586	-0-	127 1	2046 3	Y	-0-		27
11		2250 X	1778	-0-	-472	-0-	102 1	1676 3	Y	-0-		27
12		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	148 1	2221 3	Y	11		38
							12 9					
*01		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	150 1	2242 3	Y	10		48
							11 9					

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406
08		4154 X	3429	-0-	-725	-0-	695 1	2721 3	Y	12		52
							13 9					
09		3840 X	2031	-0-	-1809	-0-	550 1	1481 3	Y	-0-		52
10		3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	647 1	1792 3	Y	2		54
							2 9					
11		3840 X	2167	-0-	-1673	-0-	576 1	1591 3	Y	-0-		54
12		3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	650 1	1397 3	Y	5		59
							6 9					
01		3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	660 1	1454 3	Y	67	92 1	34
							74 9					

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681
08		3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	144 1	2285 3	Y	-0-		23
09		3360 X	2404	-0-	-956	-0-	145 1	2259 3	Y	-0-		23
10		3379 X	2543	-0-	-836	-0-	148 1	2389 3	Y	5		28
							6 9					
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	182 1	2999 3	Y	-0-		28
12		2542 X	2407	-0-	-135	-0-	150 1	2243 3	Y	13		41
							14 9					
01		2542 X	2439	-0-	-103	-0-	152 1	2262 3	Y	23		64
							25 9					

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212
08		6076 X	2890	-0-	-3186	-0-	171 1	2719 3	N	-0-		107
09		5880 X	2259	-0-	-3621	-0-	131 1	2042 3	N	78	160 1	25
							86 9					
10		5549 X	3792	-0-	-1757	-0-	221 1	3571 3	N	-0-		25
11		3960 X	2567	-0-	-1393	-0-	147 1	2420 3	N	-0-		25
12		3565 X	2445	-0-	-1120	-0-	153 1	2292 3	N	-0-		25
01		3782 X	2133	-0-	-1649	-0-	134 1	1999 3	N	-0-		25

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619
08		10013 X	8570	-0-	-1443	-0-	508 1	8062 3	Y	-0-		-0-
09		9090 X	8536	-0-	-554	-0-	514 1	8022 3	Y	-0-		-0-
10		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	547 1	8824 3	Y	8		8
							9 9					
11		8550 X	8148	-0-	-402	-0-	465 1	7679 3	Y	4		12
							4 9					
12		8835 X	8543	-0-	-292	-0-	533 1	7993 3	Y	15	1 8	26
							17 9					
01		9393 X	8705	-0-	-688	-0-	547 1	8158 3	Y	-0-		26

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216 - 15874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11253 X	11028	-0-	-225	-0-	653	1	10362	3	Y	12		52
09	10860 X	9264	-0-	-1596	-0-	558	1	8706	3	Y	-0-		52
10	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	682	1	10997	3	Y	3		55
11	10680 X	9900	-0-	-780	-0-	566	1	9334	3	Y	-0-		55
12	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	712	1	10672	3	Y	5		60
01	11687 X	10679	-0-	-1008	-0-	667	1	9938	3	Y	67	93 1	34

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-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		7	RRCID ->	244343	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.	14148 - 14275	
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	3	Y	-0-		30
09	2700 X	1578	-0-	-1122	-0-	95	1	1483	3	Y	-0-		30
10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	139	1	2245	3	Y	9		39
11	3360 X	1873	-0-	-1487	-0-	107	1	1766	3	Y	-0-		39
12	3472 X	2078	-0-	-1394	-0-	130	1	1944	3	Y	4		43
01	3472 X	2205	-0-	-1267	-0-	139	1	2066	3	Y	-0-		43

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
08	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	129	1	2047	3	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2470	-0-	-350	-0-	149	1	2321	3	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	153	1	2462	3	Y	-0-		-0-
11	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	131	1	2158	3	Y	-0-		-0-
12	2573 X	2351	-0-	-222	-0-	147	1	2198	3	Y	5		5
01	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	154	1	2293	3	Y	-0-		5

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66 1 43 3	914 2	Y	-0-		-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1 32 3	950 2	Y	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	74 1 59 3	958 2	Y	-0-		-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	73 1 25 3	924 2	Y	-0-		-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	73 1 60 3	876 2	Y	-0-		-0-
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	72 1 68 3	898 2	Y	-0-		-0-

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	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	10	11	12	01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	11	12	01			PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	12	01				PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01					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-

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

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

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

08	09	10	11	12	01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	360 1 15 9	2631 2	N	14	44
08	09	10	11	12	01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	360 1 15 9	2631 2	N	14	44
09	10	11	12	01		12390 X	7379	-0-	-5011	-0-	720 1 44 9	6615 2	N	40	84
10	11	12	01			12803 X	5643	-0-	-7160	-0-	744 1 31 9	4868 2	N	28	112
11	12	01				12360 X	3744	-0-	-8616	-0-	720 1 18 9	3006 2	N	16	128
12	01					8370 X	2178	-0-	-6192	-0-	696 1 14 9	1468 2	N	13	141
01						7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	-0-	141

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7600) //CONT.// 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	744 81	1 9	12581	2	N	74		183
09	15390 X	12687	-0-	-2703	-0-	720 80	1 9	11887	2	N	73	187 1	69
10	15903 X	12822	-0-	-3081	-0-	744 85	1 9	11993	2	N	77		146
11	14610 X	10430	-0-	-4180	-0-	72 70	1 9	10288	2	N	64		210
12	13640 X	11064	-0-	-2576	-0-	744 23	1 9	10297	2	N	21	182 1	49
01	13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	744 20	1 9	11575	2	N	18		67

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	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	352 112	1 9	5591	2	Y	102	137 1	84
09	9840 #	5816	-0-	-4024	-0-	334 119	1 9	5363	2	Y	108	146 1	46
10	10168 #	6031	-0-	-4137	-0-	357 145	1 9	5529	2	Y	132	143 1	35
11	9840 #	5269	-0-	-4571	-0-	314 139	1 9	4816	2	Y	126		161
12	8184 #	5431	-0-	-2753	-0-	323 139	1 9	4969	2	Y	126	237 1	50
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	304 136	1 9	4721	2	Y	124	140 1	34

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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 276948 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13874 PERF. 8186 - 8194

08	3100 #	2001	-0-	-1099	-0-	96 107	1 3	1294	2	N	458	354 2	227
09	3000 #	2384	-0-	-616	-0-	137 95	1 3	1680	2	N	429	539 2	117
10	2604 #	2233	-0-	-371	-0-	121 133	1 3	1526	2	N	412	362 2	167
11	2340 #	2278	-0-	-62	-0-	134 102	1 3	1640	2	N	365	358 2	174
12	2449 #	2218	-0-	-231	-0-	132 145	1 3	1560	2	N	346	354 2	166
01	2449 #	1480	-0-	-969	-0-	78 94	1 3	950	2	N	325	362 2	129

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	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14												

WORD,N(8300)		//CONT.//		98768 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
MELNAR, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	154980	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 8305 - 8307
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (8500)		//CONT.//		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
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	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			361
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	91			452
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			452
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179	1	273
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	172	1	119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			146

WORD N. (9300)		//CONT.//		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
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	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			24
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16												

YANTA (WILCOX LOWER)		//CONT.//		99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9008 - 9067
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-			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

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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					136
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					136
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	21235 X	19018	-0-	-2217	-0-	2240	1	16778	2	N	-0-					-0-
09	20550 X	17752	-0-	-2798	-0-	2295	1	15457	2	N	-0-					-0-
10	18786 X	18488	-0-	-298	-0-	2066	1	16422	2	N	-0-					-0-
11	18390 X	17376	-0-	-1014	-0-	1932	1	15444	2	N	-0-					-0-
12	19003 X	16373	-0-	-2630	-0-	1456	1	14917	2	N	-0-					-0-
01	19003 X	18168	-0-	-835	-0-	1417	1	16751	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

08	3348 X	2933	-0-	-415	-0-	345	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	3086	-0-	-154	-0-	399	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	301	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	303	1	3107	2	N	-0-					-0-
*01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

08	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	1880	1	14078	2	N	-0-					-0-
09	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	1817	1	12235	2	N	-0-					-0-
10	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	2046	1	16256	2	N	-0-					-0-
11	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	1918	1	15335	2	N	-0-					-0-
12	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1560	1	15980	2	N	-0-					-0-
*01	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1204	1	14193	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

08	6014 X	5120	-0-	-894	-0-	603	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	2759	-0-	-2371	-0-	357	1	2402	2	N	-0-					-0-
10	5301 X	2916	-0-	-2385	-0-	326	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	2135	-0-	-2995	-0-	237	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	1021	-0-	-4094	-0-	91	1	930	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	1958	-0-	-3157	-0-	148	1	1810	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

08	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
09	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
10	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
11	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
12	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1533	1	15702	2	N	-0-					-0-
*01	26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	2059	1	24166	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
GARRETT GAS UNIT //CONT.// 003125												
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		2108 N	1727	-0-	-381	-0-	203 1	1524 2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1586	-0-	-244	-0-	205 1	1381 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	795	-0-	-352	-0-	89 1	706 2	N	-0-		-0-
11		1680 N	774	-0-	-906	-0-	86 1	688 2	N	-0-		-0-
12		1643 N	737	-0-	-906	-0-	66 1	671 2	N	-0-		-0-
01		806 N	653	-0-	-153	-0-	51 1	602 2	N	-0-		-0-

HENSON GAS UNIT												
WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
08		16709 X	12219	-0-	-4490	-0-	12219 2		N	-0-		-0-
09		16170 X	14109	-0-	-2061	-0-	14109 2		N	-0-		-0-
10		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16712 2		N	-0-		-0-
11		15300 X	14961	-0-	-339	-0-	14961 2		N	-0-		-0-
12		15810 X	13249	-0-	-2561	-0-	13249 2		N	-0-		-0-
01		16709 X	12210	-0-	-4499	-0-	12210 2		N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOTT, JULIA GAS UNIT 280875												
WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943												
08		15500 X	15240	-0-	-260	-0-	1547 1	13690 2	N	3	3 8	27
09		17820 X	17166	-0-	-654	-0-	1235 1	15931 2	N	-0-		27
10		18414 X	18057	-0-	-357	-0-	1387 1	16667 2	N	3	3 8	27
11		17400 X	16406	-0-	-994	-0-	1352 1	15054 2	N	-0-		27
12		17980 X	15529	-0-	-2451	-0-	1541 1	13988 2	N	-0-		27
01		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-			N	NO RPT		27

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A												
WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A												
WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

KARL												
WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
08		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	409 1	3623 2	N	-0-		-0-
09		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	834 1	10759 2	N	-0-		-0-
10		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	325 1	3904 2	N	-0-		-0-
11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	424 1	4718 2	N	-0-		-0-
12		4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	328 1	2977 2	N	-0-		-0-
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15624 X	7112	-0-	-8512	-0-	722	1	6390	2	N	-0-				-0-
09	12690 X	11216	-0-	-1474	-0-	807	1	10409	2	N	-0-				-0-
10	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1158	1	13913	2	N	-0-				-0-
11	13800 X	12510	-0-	-1290	-0-	1031	1	11479	2	N	-0-				-0-
12	14260 X	10364	-0-	-3896	-0-	1028	1	9336	2	N	-0-				-0-
01	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT				-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8		128
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	6	6	8		128
						7	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

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	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	2	N	-0-				-0-
09	1560 X	1405	-0-	-155	-0-	233	1	1172	2	N	-0-				-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	860	1	3681	2	N	-0-				-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	662	1	3082	2	N	-0-				-0-
*12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	14	1	3711	2	N	-0-				-0-
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	707	1	3504	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

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	17763 X	14978	-0-	-2785	-0-	253	1	14725	3	N	-0-				61
09	17190 X	13409	-0-	-3781	-0-	215	1	13194	3	N	-0-				61
10	15934 X	15300	-0-	-634	-0-	260	1	15040	3	N	-0-				61
11	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	281	1	14584	3	N	-0-				61
12	15345 X	14798	-0-	-547	-0-	279	1	14519	3	N	-0-				61
01	15314 X	14606	-0-	-708	-0-	314	1	14292	3	N	-0-				61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

08	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	1196	1	19334	2	N	-0-				-0-
09	19800 X	15657	-0-	-4143	-0-	1667	1	13990	2	N	-0-				-0-
10	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1528	1	19294	2	N	-0-				-0-
11	19800 X	19103	-0-	-697	-0-	1570	1	17533	2	N	-0-				-0-
12	20460 X	5314	-0-	-15146	-0-	5314	2			N	-0-				-0-
01	20460 X	18	-0-	-20442	-0-	18	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
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
WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794																
08		589 #	164	-0-	-425	-0-	18 1	146 2	N		-0-					173
09		870 #	101	-0-	-769	-0-	12 1	89 2	N		-0-					173
10		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	206 1	764 2	N		37					210
11		885 R	885	-0-	-0-	-0-	41 9	764 2	N		14					224
12		279 #	183	-0-	-96	-0-	15 9							49 1		175
01		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-	183 2			N	-0-					175

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION ABRAXAS S. YOAKUM SWD		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
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
WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500																
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15																

SIMEK-COOK UNIT		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
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
WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
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
WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
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
WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344																
08		11086	11086	-0-	-0-	9262	1108 1	9802 2	N		160	182 1				274
09		11199	11199	-0-	-0-	9262	176 9	10191 2	N		198	190 1				282
10		12018	12018	-0-	-0-	9262	218 9	10871 2	N		220	189 1				313
11		10354	10354	-0-	-0-	9262	905 1	9311 2	N		188	188 1				313
12		9138	9138	-0-	-0-	9262	242 9	8061 2	N		172	192 1				293
01		1209	NO RPT	-0-	-1209	8053	836 1			N	NO RPT					293

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOTT, JULIA GAS UNIT #5												
WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1643 #	888	-0-	-755	-0-	89 1	788 2		N	10		109
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	11 9	1097 2		N	14	1 8	122
10	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	15 9	1201 2		N	8		130
11	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	100 1	1193 2		N	4		134
12	1240 #	884	-0-	-356	-0-	9 9	795 2		N	1		135
01	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-	107 1			N	NO RPT		135

YOAKUM (WILCOX 8,200)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
CHANDLER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166												
08	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	309 1	1469 2		Y	32		218
09	3480 #	566	-0-	-2914	-0-	35 9	471 2		Y	-0-		218
10	2511 #	484	-0-	-2027	-0-	95 1	399 2		Y	-0-		218
11	2430 #	529	-0-	-1901	-0-	85 1	399 2		Y	-0-		218
12	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	130 1	6 9		Y	5		223
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-	1875 2			Y	-0-	5 1	218

YOAKUM (WILCOX 8300)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
12	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19 2			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-	1 1	11

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
RICE, EUGENE												
WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

08	09	10	11	12	01	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	852 1	3794 2	N	89			335
						4740 X	4247	-0-	-493	-0-	1008 1	3180 2	N	54			389
						4991 X	3928	-0-	-1063	-0-	878 1	3002 2	N	44	339 1		94
						4830 X	4007	-0-	-823	-0-	918 1	3002 2	N	79			173
						4991 X	3857	-0-	-1134	-0-	3761 2	96 9	N	87	180 1		80
						4743 X	202	-0-	-4541	-0-	101 2	101 9	N	92			172

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARIS RESOURCES, LLC 451102
 MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

08		3379 #	2214	-0-	-1165	-0-	558 1	1647 2	N	8							209
09		3270 #	2410	-0-	-860	-0-	540 1	1850 2	N	18							227
10		3038 #	2527	-0-	-511	-0-	522 1	1998 2	N	6	182 1						51
11		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	540 1	2382 2	N	20							71
12		3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	558 1	2423 2	N	27							98
*01		2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	540 1	2320 2	N	16							114

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (KESELING) POOL OPERATING CORPORATION GIPS, EDWIN		99427 075 670881		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
		WELL #:	1	RRCID ->	218109	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9938 - 9948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) FAULCONER, VERNON E., INC. BROUGHTON GAS UNIT O/A		99427 200 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	N/A	
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	580 17 9	2711 2	N	15			152
09	3006 R	3006	-0-	-0-	-0-	560 28 9	2418 2	N	25			177
10	3224 #	3210	-0-	-14	-0-	600 29 9	2581 2	N	26			203
11	3210 #	2961	-0-	-249	-0-	580 26 9	2355 2	N	24			227
12	3317 #	3016	-0-	-301	-0-	600 13 9	2403 2	N	12			239
01	3317 #	3076	-0-	-241	-0-	600 20 9	2456 2	N	18			257

YORKTOWN (WILCOX 10100) PHOENIX LEASE SERVICES, LLC PHOENIX		99427 240 664132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10092 - 10112	
08	8525	7602	-0-	-923	6397	7453 2	149 9	N	135	177 1		113
09	8250	5996	-0-	-2254	4143	5852 2	144 9	N	131	179 1		65
10	8525	7325	-0-	-1200	2943	7163 2	162 9	N	147			212
11	8250	6586	-0-	-1664	1279	6443 2	143 9	N	130	176 1		166
12	7838 R	6559	-0-	-1279	-0-	6416 2	143 9	N	130	174 1		122
*01	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6848 2	163 9	N	148	179 1		91

YORKTOWN (WILCOX 10,800) MAGNUM PRODUCING, LP LMP KESELING		99427 588 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	187004	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10665 - 10785	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15												

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.												
KULAWIK												
99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
621080												
WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	7351	7351	-0-	-0-	-0-	310	1	6908	2	N	121	182	1	61
						133	9							
09	6829	6826	-0-	-3	-0-	6735	2	91	9	N	83			144
10	7162	7162	-0-	-0-	-0-	7118	2	44	9	N	40			184
11	7004	7004	-0-	-0-	-0-	6931	2	73	9	N	66			250
12	7004	7004	-0-	-0-	-0-	6957	2	47	9	N	43			293
*01	7359	7359	-0-	-0-	-0-	7192	2	167	9	N	152	189	1	256

YORKTOWN (7100)														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														
BOLDT, F. T., UNIT														
99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
451136														
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)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
121046														
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														
DLUGOSCH														
953762														
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

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
153468														
WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334 - 16792		
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		46720 X	46720	-0-	-0-	B	-0-	46720 3	N	-0-		-0-
09		38700 X	32831	-0-	-5869	B	-0-	32831 3	N	-0-		-0-
10		39990 X	33509	-0-	-6481	B	-0-	33509 3	N	-0-		-0-
11		45210 X	35911	-0-	-9299	B	-0-	35911 3	N	-0-		-0-
12		46717 X	33563	-0-	-13154	B	-0-	33563 3	N	-0-		-0-
01		46717 X	32418	-0-	-14299	B	-0-	32418 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		1147 N	1260	-0-	113	B	-1027	108 1	1152 3	N	-0-	8
09		427 N	1454	-0-	1027	B	-0-	151 1	1303 3	N	-0-	8
10		1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	133 1	1184 3	N	-0-	8
11		1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	119 1	1133 3	N	-0-	8
12		1488 N	1331	-0-	-157	B	-0-	137 1	1194 3	N	-0-	8
01		1302 N	439	-0-	-863	B	-0-	39 1	400 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		42780 X	39579	-0-	-3201	B	-0-	39579 3	N	-0-		-0-
09		41400 X	31101	-0-	-10299	B	-0-	31101 3	N	-0-		-0-
10		41571 X	30832	-0-	-10739	B	-0-	30832 3	N	-0-		-0-
11		40020 X	28083	-0-	-11937	B	-0-	28083 3	N	-0-		-0-
12		41354 X	27709	-0-	-13645	B	-0-	27709 3	N	-0-		-0-
01		39587 X	29558	-0-	-10029	B	-0-	29558 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												

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270)		99432 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277275		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7286 - 7292		
08		3534	-0-	-0-	-3534		-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-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
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 (ROEDER)		//CONT.//		99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080							
KULAWIK		WELL #:		3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10264 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930)				99432 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT		
VIRETEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
PREWETT, MARSHALL		WELL #:		1	RRCID -> 125785	COMPL. DATE	11/09/1987	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9318 - 9334
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14											

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	867	N	867	-0-	-0-	71	1	789	2	N	6	90
09	1230	N	769	-0-	-461	66	1	696	2	N	6	96
10	1333	N	1016	-0-	-317	68	1	940	2	N	7	103
11	902	N	902	-0-	-0-	64	1	831	2	N	6	109
12	806	N	312	-0-	-494	32	1	279	2	N	1	5
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	1	9			N	-0-	5

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	N/A
08	155	N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-
12	372	N	284	-0-	-88	8	1	276	2	N	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248			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-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	153	-0-	153	296	153	2		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296				N	-0-
12	296	X	-0-	-0-	-296			N	-0-		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740								
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715								
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755								
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768								
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-

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-	-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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712								
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-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 170980		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568							
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-	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-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590							
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-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574							
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-
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	-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-
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510							
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-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454							
08	3100 X	499	-0-	-2601	B	-0-	369	1	130	2	N	-0-			38
09	3000 X	2501	-0-	-499	B	-0-	477	1	2024	2	N	-0-			38
10	3720 X	2199	-0-	-1521	B	-0-	347	1	1852	2	N	-0-			38
11	3600 X	1893	-0-	-1707	B	-0-	517	1	1376	2	N	-0-			38
12	3720 X	2205	-0-	-1515	B	-0-	413	1	1792	2	N	-0-			38
*01	2671 X	2671	-0-	-0-	B	-0-	498	1	2173	2	N	-0-			38

YOUNG (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605								
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	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	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-

EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	38 1	84 2	Y	105	198 1						49
						116 9										
09	180 X	23	-0-	-157	-0-	16 2	7 9	Y	6							55
10	1209 X	737	-0-	-472	-0-	579 2	158 9	Y	144	138 1						61
11	1170 X	861	-0-	-309	-0-	651 2	210 9	Y	191							252
12	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	4 1	954 2	Y	71	170 1						153
						78 9										
*01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	163 1	1008 2	Y	44							197
						48 9										

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
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-

YOUWEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334																	

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-

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		14B2 EXT	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594																	

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

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752																	

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-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606																	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-		96	1	515	2	N	-0-				13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6				19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
01		620 N	326	-0-	-294	-0-		61	1	265	2	N	-0-				19

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

08	558 N	53	-0-	-505	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	N	-0-					-0-
10	868 N	742	-0-	-126	-0-	46	1	696	2	N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	82	1	442	2	N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	N	-0-					-0-
01	744 N	539	-0-	-205	-0-	74	1	465	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

08	2015 X	806	-0-	-1209	-0-	578	1	204	2	N	22					148
						24	9									
09	1950 X	1175	-0-	-775	-0-	218	1	923	2	N	31	159	1			20
						34	9									
10	2232 X	1491	-0-	-741	-0-	229	1	1219	2	N	39					59
						43	9									
11	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	456	1	1214	2	N	42					101
						46	9									
*12	2232 X	1622	-0-	-610	-0-	294	1	1274	2	N	49	139	1			11
						54	9									
*01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	271	1	1185	2	N	38					49
						42	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

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

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					28
09	2250 X	146	-0-	-2104	-0-	10	1	94	2	N	38					66
						42	9									
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	N	25					91
						28	9									
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	21					112
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	39					151

YOUGEEEN (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		
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	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 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712		
08	0	710	-0-	710	B	-14226	710 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-14226							
09	0	393	-0-	393	B	-13833	393 1	N	-0-	-0-
10	1519 N	1517	-0-	-2	B	-13833	1517 1	N	-0-	-0-
11	690 #	1130	-0-	440	B	-13393	1130 1	N	-0-	-0-
12	1519 #	872	-0-	-647	B	-14040	872 1	N	-0-	-0-
01	1519 #	796	-0-	-723	B	-14763	796 1	N	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	23

YOUGEEEN (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925		
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

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066															
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-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170															
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691															
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-

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-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756															
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

YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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	-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-

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	-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710										
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-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716										
08		5735 X	1649	-0-	-4086	-0-	1649	1	N	-0-
09		5340 X	2030	-0-	-3310	-0-	2030	1	N	-0-
10		1643 X	791	-0-	-852	-0-	791	1	N	-0-
11		1590 X	1035	-0-	-555	-0-	1035	1	N	-0-
12		1643 X	1299	-0-	-344	-0-	1299	1	N	-0-
01		2108 X	2006	-0-	-102	-0-	2006	1	N	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720										
08		3813 X	754	-0-	-3059	-0-	754	2	N	-0-
09		3690 X	2035	-0-	-1655	-0-	2035	2	N	-0-
10		4557 X	1878	-0-	-2679	-0-	1878	2	N	-0-
11		4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2	N	-0-
12		4557 X	2091	-0-	-2466	-0-	2091	2	N	-0-
01		2108 X	1580	-0-	-528	-0-	1580	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (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			
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	4495 X	747	-0-	-3748 B	-0-	541 1	191 2	N	14			134
09	4350 X	3918	-0-	-432 B	-0-	15 9	745 1	N	11			145
10	6107 X	5177	-0-	-930 B	-0-	12 9	816 1	N	10			155
11	5910 X	1708	-0-	-4202 B	-0-	11 9	467 1	N	-0-	60 1		95
12	6107 X	4177	-0-	-1930 B	-0-	14 9	781 1	N	13			108
01	5177 X	3536	-0-	-1641 B	-0-	2 9	658 1	N	2			110

KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572			
08	4464 X	82	-0-	-4382 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3564	-0-	-396 B	-0-	3552 2	12 9	N	11			11
10	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4533 2	21 9	N	19			30
11	3870 X	3423	-0-	-447 B	-0-	3414 2	9 9	N	8			38
12	3999 X	3915	-0-	-84 B	-0-	3874 2	41 9	N	37			75
*01	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7083 2	58 9	N	53			128

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440			
08	1674 X	1609	-0-	-65 B	-0-	1592 2	17 9	N	15			52
09	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4674 2	91 9	N	83	18 1		117
10	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5018 2	96 9	N	87	165 1		39
11	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3133 2	86 9	N	78	94 1		23
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3744 2	127 9	N	115	30 1		108
*01	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3901 2	83 9	N	75	156 1		27

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554			
08	3999 X	527	-0-	-3472 B	-3256	65 1	462 2	N	-0-			35
09	3870 X	4541	-0-	671 B	-2585	4538 2	3 9	N	3			38
10	4619 X	4156	-0-	-463 B	-2585	4139 2	17 9	N	15			53
11	4470 X	3558	-0-	-912 B	-2585	3526 2	32 9	N	29			82
12	4619 X	3833	-0-	-786 B	-2585	11 1	3811 2	N	10			92
01	4619 X	4920	-0-	301 B	-2284	368 1	4477 2	N	68			160
						75 9						

EVANS		WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
OMEGA ENERGY, LLC PAWALEK, M. M.		622657		WELL #: 1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212	PERF. 3655	-	3659
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-	

YOUGEEN, SOUTH (3200)		99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. BEASLEY		907297		WELL #: 1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3515	-	3525
08	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-	
09	7906	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-			-0-	
10	7786	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2	N	-0-			-0-	
11	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2	N	-0-			-0-	
*12	6305	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	-0-			-0-	
*01	8051	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2	N	-0-			-0-	

YOUGEEN, SOUTH (3550)		99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC CARL		681327		WELL #: 1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3534	-	3540
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	261	1	551	2	N	-0-	-0-	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-	
10	1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	2	N	-0-			-0-	
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2	N	-0-			-0-	
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-	

YOUGEEN, SOUTH (3800)		99450 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP SUGAREK		531085		WELL #: 2		RRCID -> 167203		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3783	-	3786
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-	

YOUGEEN, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUGAREK FARMS SUGAR -A-		828346		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-	

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD (8275)
BAR D OIL CORPORATION
YOWARD

99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
049730
WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)
BRITANCO, L.L.C.
GOREE, AUDREY C.

99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
093620
WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

08	2883	3373	-0-	490 B	-77	3299	2	74	9	N	67	174	1		67
09	2790	2730	-0-	-60 B	-137	2730	2			N	-0-				67
10	2883	3271	-0-	388 B	251	3271	2			N	-0-				67
11	2790	2544	-0-	-246 B	5	2516	2	28	9	N	25				92
12	2883	2642	-0-	-241 B	-236	2540	2	102	9	N	93				185
01	2883	2458	-0-	-425 B	-661	2352	2	106	9	N	96	187	1		94

AUNT AUDREY

WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

08	2325 #	1744	-0-	-581 B	-22027	1634	2	110	9	N	100	160	1		78
09	2220 #	964	-0-	-1256 B	-23283	888	2	76	9	N	69				147
10	2480 #	297	-0-	-2183 B	-25466	286	2	11	9	N	10				157
11	2400 #	876	-0-	-1524 B	-26990	876	2			N	-0-				157
12	2480 #	962	-0-	-1518 B	-28508	962	2			N	-0-				157
01	1736 #	878	-0-	-858 B	-29366	878	2			N	-0-				157

YOWARD, SW. (SLICK)
ROCK RESOURCES, INC.
BRINKOETER, H. C.

99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
722939
WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

08	10354 #	9775	-0-	-579	-0-	71	1	9432	2	N	247	181	1		122
						272	9								
09	10020 #	8670	-0-	-1350	-0-	63	1	8429	2	N	162	183	1		101
						178	9								
10	9734 #	9599	-0-	-135	-0-	68	1	9194	2	N	306	366	1		41
						337	9								
11	9450 #	9057	-0-	-393	-0-	65	1	8568	2	N	385	372	1		54
						424	9								
12	9765 #	8134	-0-	-1631	-0-	59	1	7747	2	N	298	183	1		169
						328	9								
01	9765 #	8887	-0-	-878	-0-	64	1	8480	2	N	312	375	1		106
						343	9								

ZACODY (FRIO)
AEGEAN OIL CORP.
RAY, WILLIAM II

99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
008529
WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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								
GULF E&P LTD		338072														
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852								
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-	-0-					Y	6	6	1	25
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	24
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	23
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	24
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1	25
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1	28

(GWN415)

03/17/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS